

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к решению Курского городского собрания

от _____ № _____

**Программа
комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры города Курска
Курской области
на период с 2021 до 2040 года
(актуализация на 2022 год)**

**Том 1
Программный документ**

г. Курск, 2022

СОДЕРЖАНИЕ

1. Раздел 1. Паспорт программы	6
2. Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры	12
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения	12
2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)	12
2.1.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)	12
2.1.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	21
2.1.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)	23
2.1.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения	23
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	26
2.1.7. Надёжность работы коммунальной системы	28
2.1.8. Качество поставляемого коммунального ресурса	28
2.1.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)	28
2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	28
2.1.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	33
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения	35
2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)	35
2.2.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)	36
2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	47
2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)	50
2.2.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения	50
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	52
2.2.7. Надёжность работы коммунальной системы	53
2.2.8. Качество поставляемого коммунального ресурса	53
2.2.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)	54
2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	57
2.2.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	61
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения	62

2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)	62
2.3.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)	63
2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	74
2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)	75
2.3.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения	75
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	76
2.3.7. Надёжность работы коммунальной системы	76
2.3.8. Качество поставляемого коммунального ресурса	78
2.3.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)	78
2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	80
2.3.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	82
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения	82
2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)	82
2.4.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)	83
2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	95
2.4.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)	96
2.4.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения	96
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	96
2.4.7. Надёжность работы коммунальной системы	97
2.4.8. Качество поставляемого коммунального ресурса	97
2.4.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)	98
2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	98
2.4.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	103
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения	103
2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)	103
2.5.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)	104
2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	105
2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)	105

2.5.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения	106
2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	106
2.5.7. Надёжность работы коммунальной системы	106
2.5.8. Качество поставляемого коммунального ресурса	107
2.5.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)	108
2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	109
2.5.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	114
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО	114
2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)	114
2.6.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)	115
2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)	117
2.6.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)	117
2.6.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения	117
2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом	117
2.6.7. Надёжность работы коммунальной системы	118
2.6.8. Качество поставляемого коммунального ресурса	118
2.6.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)	119
2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса	119
2.6.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах	119
2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учёта потребителей	120
3. Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования «Город Курск» и прогноз спроса на коммунальные ресурсы	125
3.1. Определение перспективных показателей развития муниципального образования	125
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	126
3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры с учётом технико-экономических показателей и обоснованием выбора	129
4. Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры	147
5. Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	150
5.1. Инвестиционные программы в системе теплоснабжения	150
5.2. Инвестиционные программы в системе электроснабжения	180
5.3. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения	200
5.4. Инвестиционные программы в системе водоснабжения	211
5.5. Инвестиционные программы в системе водоотведения	220
5.6. Программа инвестиционных проектов в системе организации поверхностного сбора ливневых стоков	257

5.7.	Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО	262
5.8.	Взаимосвязанность проектов	263
5.9.	Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях	265
5.10.	Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении	265
6.	Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения	266
6.1.	Краткое описание форм организации проектов	266
6.2.	Источники и объёмы инвестиций по проектам	267
6.3.	Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы	268
6.4.	Прогноз доступности коммунальных услуг для населения	269
7.	Раздел 7. Управление Программой	272
7.1.	Ответственный за реализацию Программы	272
7.2.	План-график реализации Программы	272
7.3.	Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы	277
7.4.	Порядок и сроки корректировки Программы	278

1. Раздел 1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Курска на 2021-2040 годы (далее – Программа)
Основания для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"> – Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ; – Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ; – Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; – Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; – Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; – Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; – Федеральный закон Российской Федерации от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; – Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; – Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – Федеральный закон от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; – Федеральный закон от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»; – Закон Российской Федерации от 21.07.1993 №5485-1 «О государственной тайне»; – Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»; – Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»; – Приказ Госстроя от 1 октября 2013 года № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – Приказ Госстроя от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – Приказ Министерства регионального развития Российской

	<p>Федерации от 10 октября 2007 года № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 года № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»; - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; - Требования к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, утверждённые приказом Минэкономразвития России от 09.01.2018 № 10; - Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 №644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 №642 «Об утверждении Правил горячего водоснабжения и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 №83»; - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; - СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»; - Генеральный план города Курска; - Актуализированные схемы теплоснабжения, водоснабжения (проект) и водоотведения (проект) города Курска; - Схема и программа развития электроэнергетики Курской области на 2021-2025 годы; - Иные действующие нормативные документы в области электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, обращения с твёрдыми коммунальными отходами.
Заказчик Программы	<p>Комитет жилищно-коммунального хозяйства города Курска. Фактический адрес: 305000, г. Курск, ул. Ленина, 2 (этаж 4, офис 478)</p>

Разработчик Программы	Общество с ограниченной ответственностью «Корпус» (ООО «Корпус»). Адрес: 630073, г. Новосибирск, Горский микрорайон, дом 1, офис 8, тел.: +7 (383) 351-66-00
Ответственный исполнитель Программы	Комитет жилищно-коммунального хозяйства города Курска
Соисполнители Программы	Администрация города Курска (по принадлежности); Предприятия и организации коммунального комплекса города Курска
Цели Программы	<ul style="list-style-type: none"> – обеспечение перспективного спроса на коммунальные ресурсы в соответствии с нормативными требованиями к качеству и надёжности, и сохранение (или повышение) уровня доступности коммунальных услуг для потребителей; – исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Постановления Правительства Российской Федерации от 5 сентября 2013 года № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» и Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
Задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> – диагностика инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития; – определение перспектив развития муниципального образования; – формирование годовых топливно-энергетических балансов муниципального образования «Город Курск»; – определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры; – определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы; – Привлечение и подбор инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры – прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы; – составление комплекса расчётных моделей в среде Excel; – обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами; – обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей; – повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры; – внедрение энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов; – обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.
Целевые показатели Программы	<p><i>Электроснабжение</i></p> <ul style="list-style-type: none"> – Суммарная величина новых нагрузок – 36,49 МВт; – Удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 80,5

	<p>кВт×ч/прож.;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Удельный годовой расход электрической энергии в жилом фонде 361,6 кВт×ч/чел.; – Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории МО – 100 %; – Число инцидентов на электрических сетях – не более 61 ед. за период Программы; – Объём недоотпуска электрической энергии – 15,44 тыс. кВт×ч; – Средний объём недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент – 0,25 тыс. кВт×ч; – Уровень потерь электрической энергии – 10,4 %. <p><i>Теплоснабжение</i></p> <ul style="list-style-type: none"> – Суммарная величина новых нагрузок – 58,96 Гкал/ч; – Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 0,110 Гкал/м²; – Удельный расход тепловой энергии в жилом фонде – 0,088 Гкал/м²; – Доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, используемой на территории МО – 99,0 %; – Количество инцидентов на тепловых сетях – не более 9675 ед. за период Программы; – Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии – 156,33кг у.т./Гкал; – Удельный расход электрической энергии, используемой на выработку и передачу тепловой энергии – 33,18 кВт×ч/Гкал; – Технологические потери тепловой энергии – 10,01 %. <p><i>Водоснабжение</i></p> <ul style="list-style-type: none"> – Суммарная величина новых нагрузок – 3578,94 м³/сут; – Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений – 3,09 м³/прож.; – Удельный расход холодной воды в жилом фонде – 37,88 м³/житель; – Удельный расход горячей воды в жилом фонде – 24,11 м³/житель; – Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО – 98 %; – Доля объёма горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории МО – 100 %; – Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения,
--	---

	<p>принадлежащих организациям, осуществляющим холодное водоснабжение – не более 3,3 ед./км за период Программы;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды – 0,06 кВт×ч/м³; – Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды – 1,13 кВт×ч/м³; – Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть – 15,83 %. <p><i>Водоотведение</i></p> <ul style="list-style-type: none"> – Суммарная величина новых нагрузок – 3527,09 м³/сутки; – Удельное количество аварий и засоров – 7 ед./км; – Доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения – 0,0 %; – Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения – 0,0 %; – Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод – 0,5 кВт×ч/м³; – Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод – 0,4 кВт×ч/м³. <p><i>Газоснабжение</i></p> <ul style="list-style-type: none"> – Суммарная величина общего прироста потребления газа – 170,04 млн. м³; – Удельная величина потребления газа в жилом фонде – 303,7 м³/прож.; – Доля объёма природного газа, расчёты за который осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого на территории МО – 100 %; – Удельный вес газа в топливном балансе – 100 %. <p><i>Обращение с твёрдыми коммунальными отходами</i></p> <ul style="list-style-type: none"> – прирост годовой объёма отходов – 71,4 тыс. м³; – уровень централизованного транспортирования ТКО с территории МО <ul style="list-style-type: none"> • многоэтажный жилой фонд – 100 %; • малоэтажный жилой фонд – 100 %; – охват образования ТКО системой раздельного сбора – 60 %. <p><i>Критерии доступности для населения коммунальных услуг</i></p> <ul style="list-style-type: none"> – сохранение доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в зависимости от состава семьи и площади жилого помещения: <ul style="list-style-type: none"> • однокомнатная квартира (1 человек) – к 2040 году среднегодовая доля расходов составит не выше 12,84 %;
--	---

	<ul style="list-style-type: none"> • двухкомнатная квартира (2 человека, оба работающие) – к 2040 году среднегодовая доля расходов составит не выше 10,03 %; • трёхкомнатная квартира (3 человека, 2 работающих) – к 2040 году среднегодовая доля расходов составит не выше 13,63 %. <ul style="list-style-type: none"> – уровень собираемости платежей за коммунальные услуги увеличится до 99,5 % к 2040 году; – доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения не превысит 4,2 % к 2040 году.
Сроки и этапы реализации Программы	Сроки реализации Программы: 2021-2040 годы. Выполнение Программы осуществляется в один этап.
Объёмы и источники финансирования Программы	Общий объём финансирования Программы за 2021-2040 гг. составляет 33 140,17 млн. руб. без НДС ¹ , в том числе по источникам финансирования: <ul style="list-style-type: none"> – операционные расходы РСО – 273,96 млн. руб.; – амортизационные отчисления – 11 457,29 млн. руб.; – прибыль – 356,49 млн. руб.; – плата за технологическое присоединение (подключение) – 8 136,67 млн. руб.; – заёмные средства – 993,36 млн. руб.; – бюджетные средства – 10 296,00 млн. руб.; – средства частных инвесторов – 1 626,40 млн. руб.
Ожидаемый результат реализации Программы	Развитие систем коммунальной инфраструктуры города Курска, обеспечивающее предоставление качественных коммунальных услуг в соответствии с экологическими требованиями при доступных для населения тарифах

¹ Справочно: 39 768,21 млн. руб. с НДС.

2. Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

В настоящее время централизованное теплоснабжение потребителей городского округа Курск, производится от теплоисточников, находящихся на обслуживании четырёх теплоснабжающих организаций:

- Публичное акционерное общество филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация» (далее по тексту – филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация») Основным видом деятельности является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями.
- Муниципальное унитарное предприятие «Курские городские коммунальные тепловые сети» (далее по тексту – МУП «Гортеплосеть»). Основным видом деятельности является передача и распределение пара и горячей воды.
- Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующая компания» (далее по тексту – ООО «ТГК»). Основным видом деятельности является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).
- Акционерное общество «Теплоэнергосбытовая компания» (далее по тексту – АО «ТЭСК»). Основным видом деятельности является деятельность в области фотографии. К дополнительному виду деятельности относится производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями.
- ООО «Курские внешние коммунальные сети» от тепловой сети ТЭЦ СЗР. Основным видом деятельности является распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).
- ГУПКО «Курскоблжилкомхоз». Основным видом деятельности является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

В 2019 году филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация» получила статус Единой теплоснабжающей организации в зоне теплоснабжения Сеймского и Центрального округов города Курска от собственных источников тепла, в зоне теплоснабжения Железнодорожного округа от источника ООО «ТГК» и котельной 113 кв. и от котельных МУП «Гортеплосеть».

В зоне теплоснабжения северной части Центрального округа п. Северный от собственного источника в 2019 году статус Единой теплоснабжающей организации получила компания АО «ТЭСК».

2.1.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Суммарная тепловая мощность источников централизованного теплоснабжения г. Курск на 01.01.2022 г. составила 2580,7 Гкал/час, из них 2008,7 Гкал/час суммарная тепловая мощность Курской ТЭЦ-1, ТЭЦ-4 и ПП «ТЭЦ СЗР», 153,8 Гкал/ч ТЭЦ АО «ТЭСК» и 418,155 Гкал/час мощность котельных.

Объекты генерации, входящие в состав филиала ПАО «Квадра» «Курская генерация»:

ТЭЦ-1 (г. Курск, Проспект Ленинского комсомола, д.20) крупнейшая тепловая станция города Курска, введена в эксплуатацию в 1955 году. В настоящее время станция полностью закрывает потребность Сеймского округа и части Центрального в тепловой энергии и горячем водоснабжении.

Установленная тепловая мощность – 904 Гкал/ч. Система теплоснабжения закрытого типа с качественно-количественным регулированием отпуска тепла. Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 150-70 °С с эксплуатационной срезкой 105 °С при температуре наружного воздуха -8,4 °С. Тепловая сеть – двухтрубная, после квартальных тепловых пунктов – четырёхтрубная.

Договорная тепловая нагрузка внешних потребителей по состоянию на 01.01.2020 года составляет 425,22 Гкал/ч, в том числе с горячей водой – 406,72 Гкал/ч и с паром 18,5 Гкал/ч.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо уголь марки АШ для энергетических котлов и мазут марки М-100 для водогрейных котлов.

Основное теплотехническое оборудование, установленное в главном корпусе:

- паровая турбина ст.№ 3 ПТ-60-90/13;
- паровая турбина ст.№ 4 ПТ-65/75-90/13;
- четыре паровых котла ст.№№ 4÷7 типа ТП-15.

В отдельном здании расположена пиковая водогрейная котельная, в которой расположены шесть водогрейных котлов КВГМ-100 ст. №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, работающие в отопительный период для покрытия пиковых тепловых нагрузок. Основным топливом является природный газ, резервным – мазут.

ТЭЦ-4 (г. Курск, ул. Н. Набережная, д.9) введена в эксплуатацию в 1934 году. Зона обслуживания Центральный округ города Курска.

Установленная тепловая мощность – 395 Гкал/ч. Тепловая сеть – двухтрубная, по присоединению нагрузки горячего водоснабжения – открытая. Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 150-70 °С с эксплуатационной срезкой 105 °С при температуре наружного воздуха -8,4 °С. Отпуск тепла от ТЭЦ-4 в тепловую сеть осуществляется по трём выводам.

Основной вид топлива – природный газ. Резервное топливо для энергетических и водогрейных котлов и мазут марки М-100.

Договорная тепловая нагрузка внешних потребителей с горячей водой по состоянию на 01.01.2020 года составляет 233,19 Гкал/ч.

Основное теплотехническое оборудование, установленное в котлотурбинном цехе:

- паровая турбина Р-6-35/10М;
- три паровых котла ст.№№ 1÷3 типа ЭВГ-400;
- один паровой котёл типа КТО-2;
- один водогрейный котёл ПТВМ-50;
- один водогрейный котёл ПТВМ-100;
- два водогрейных котла КВГМ-100.

ТЭЦ СЗР (г. Курск, ул. 2-я Орловская, д.59) или ТЭЦ Северо-Западного района города Курска изначально была котельной, которая была введена в эксплуатацию в 1985 году. В настоящее время станция снабжает тепловой энергией и горячей водой наиболее густонаселённые районы города Курска: Северо-Западный, Юго-Западный, проспект Победы и другие.

Установленная тепловая мощность – 710 Гкал/ч. Тепловая сеть двухтрубная и по присоединению нагрузки горячего водоснабжения – смешанная, после квартальных тепловых пунктов – четырёхтрубная. Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 150-70 °С с эксплуатационной срезкой 105 °С при температуре наружного воздуха -8,4 °С. Отпуск тепла от ТЭЦ СЗР в тепловую сеть осуществляется по трём выводам.

Договорная тепловая нагрузка внешних потребителей с горячей водой по состоянию на 01.01.2020 года составляет 335,05 Гкал/ч.

В настоящее время на ТЭЦ СЗР эксплуатируются шесть водогрейных котлов, а также оборудование ПГУ: Блок ПГУ предназначен для комбинированного производства электричества и

тепла (пар собственных нужд и горячая вода), его работа предусматривается в полупиковом режиме.

ТЭЦ АО «ТЭСК»

ТЭЦ АО «ТЭСК» является единственным источником тепловой энергии на территории жилого района Северный Центрального административного округа города Курска. На праве собственности владеет источником тепловой энергии (ТЭЦ АО «ТЭСК») и тепловыми сетями, расположенными на территории жилого района Северный. ТЭЦ является источником комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Проектом строительства ТЭЦ предусмотрено несколько очередей ввода в эксплуатацию оборудования в зависимости от темпов застройки жилого района Северный города Курска. Основные характеристики ТЭЦ АО «ТЭСК» в соответствии с проектом:

- проектная электрическая мощность ТЭЦ 23,3 МВт, состоящая из 12 ГПУ (газопоршневые установки), типа «MTU»20V4000L номинальной электрической мощностью по 1,948 МВт каждая, в комплекте с системой утилизации тепла суммарной тепловой мощностью 23,14 Гкал/ч и вспомогательным оборудованием. Система утилизации тепла ГПУ включает два контура охлаждения. В первом (низкотемпературный контур) предусмотрена постоянная циркуляция хладагента. При недостаточном охлаждении ГПУ предусмотрен аварийный сброс тепла во втором контуре охлаждения (высокотемпературный контур);
- пиковая котельная (ПВК) состоит из 2-х водогрейных котлов «Eurotherm-11/150» производства ОАО «Вольф Энерджи Солюшен» номинальной тепловой мощностью 10 Гкал/час и 2-х водогрейных котлов «Eurotherm-35/150» производства ОАО «Вольф Энерджи Солюшен» номинальной тепловой мощностью 30,1 Гкал/час. Котлы оборудованы вспомогательным оборудованием и горелочными устройствами фирмы «IBS». Суммарная проектная тепловая мощность ТЭЦ АО «ТЭСК» – 103,54 Гкал/ч. Ввод 1-ой очереди в эксплуатацию был осуществлён в 2013 году.

Фактическая установленная электрическая мощность ТЭЦ АО «ТЭСК» на 01.01.2020 года 20,3 МВт, а тепловая – 99,7 Гкал/ч.

На сегодняшний день на ТЭЦ установлено десять газопоршневых установок «MTU» 20V4000L, в комплекте с системой утилизации тепла, и четыре водогрейных котла: 2-х водогрейных котлов «Eurotherm-11/150» производства ОАО «Вольф Энерджи Солюшен» номинальной тепловой мощностью 10 Гкал/час 2-х водогрейных котлов «Eurotherm-35/150» производства ОАО «Вольф Энерджи Солюшен» номинальной тепловой мощностью 30,1 Гкал/час.

Основным видом топлива является природный газ, резервное топливо – лёгкое жидкое топливо.

Тепловая сеть двухтрубная и по присоединению нагрузки отопления и горячего водоснабжения – закрытая. Теплоноситель от источника тепловой энергии поступает в индивидуальные тепловые пункты ИТП, расположенные в каждом жилом доме и оборудованные приборами учёта тепловой энергии. Внутридомовые сети и ИТП находятся в ведении управляющей компании.

Договорная тепловая нагрузка внешних потребителей с горячей водой по состоянию на 01.01.2020 года составляет 80,85 Гкал/ч.

Выдача тепла осуществляется по температурному графику 130/70 °С. Отпуск тепла от ТЭЦ в тепловую сеть осуществляется по трём выводам с диаметрами головных участков Ду=530 мм, оснащённым аттестованными приборами учёта отпуску тепла.

Таблица 1

Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования ТЭЦ

Наименование и адрес источника	Тип (марка) оборудования	Установленная тепловая мощность	
		Гкал/ч	
Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»			
Курская ТЭЦ-1, г. Курск, Проспект Ленинского комсомола, д.20	ПТ-60-90/13	139	904,0
	ПТ-65/75-90/13	165	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
Курская ТЭЦ-4, г. Курск, ул. Нижняя Набережная, д.9	Р-6-35/10	45	395,0
	ПТBM-50	50	
	ПТBM-100	100	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
Курская ПП «ТЭЦ СЗР», г. Курск, ул. 2-я Орловская, д.59	ГТ LM 6000PD SPRINT		710,0
	ГТ LM 6000PD SPRINT		
	Т-25/34-3,4/0,12	21,5	
	Пр-75-39-440 Д	44,3	
	Пр-75-39-440 Д	44,3	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
	КВГМ-100	100	
АО «Теплоэнергосбытовая компания»			
ТЭЦ АО «ТЭСК»	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,928	99,7
	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,928	
	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,928	
	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,928	
	MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,928	
	MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,928	
	MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,992	
	MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,992	
	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,992	
	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,992	
	«Eurotherm-11/150»	10	
	«Eurotherm-11/150»	10	
	«Eurotherm-35/150»	30,1	
	«Eurotherm-35/150»	30,1	

В системах централизованного теплоснабжения потребителей г. Курск помимо четырёх теплоэлектроцентралей, функционирует ещё 15 котельных суммарной установленной тепловой мощностью 414,98 Гкал/час. Из этих котельных 14 котельных находятся в собственности МУП «Гортеплосеть», 2 из которых арендованы и эксплуатируются филиалом ПАО «Квадра»-«Курская генерация» и 1 котельная – на балансе ООО «ТГК». Кроме того, помимо 15 котельных, две

котельные ул. Экспедиционная и ул. Сумская, д.45, арендованные филиалом ПАО «Квадра»-«Курская генерация» у МУП «Гортеплосеть», не рассматриваются. Также в хозяйственном ведении находятся 11 котельных ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»

Таблица 2

Основное оборудование на источниках тепловой энергии (котельных) теплоснабжающих организаций

Наименование и адрес источника	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год установки (кап. ремонта)	Тип котла	Температурный график работы котельной	Установленная тепловая мощность		КПД котлов «брутто» по РК, %
					°С	Гкал/ч	%	
Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»								
Котельная, ул. Ломоносова, д.44	Универсал-5М	газ/нет	1969	В	95/70 со срезкой 70°С при -8,2°С	0,29	0,585	86,83%
	Универсал-5М		1969	В		0,29		86,83%
Котельная, ЛОК УВД Урочище «Солянка»	КВа-1,0Гн	газ/нет	2012	В	95/70	0,86	2,58	87,32%
	КВа-1,0Гн		2001	В		0,86		83,74%
	КВа-1,0Гн		2012	В		0,86		80,08%
МУП «Гортеплосеть»								
Котельная, пос. Косиново	ДКВР 6,5-13	газ/мазут	1979	П	95/70	3,68	11,03	90,30%
	ДКВР 6,5-13		1979	П		3,68		89,50%
	ДКВР 6,5-13		1981	П		3,68		90,10%
Котельная, ул. Пирогова, д.14	Е1/9Г	газ/нет	1988	П	95/70	0,63	1,26	78,02%
	Е1/9Г		1988	П		0,63		80,85%
Котельная, ул. Скорятина, д.29	Универсал-6	газ/нет	1976	В	95/70	0,395	0,79	83,40%
	Универсал-6		1976	В		0,395		85,20%
Котельная, Южный пер., д.16	PREXAL 500	газ/нет	2002	В	95/70	0,43	1,51	91,80%
	PREXAL 500		2002	В		0,43		91,70%
	КВ-ГМ-0,75		2002	В		0,65		91,70%
Котельная, урочище «Солянка» профилакторий «Моква»	Минск-1	газ/нет	1981	В	95/70	0,67	4,41	86,00%
	Тула-3		1981	В		0,67		82,30%
	Тула-3		1981	В		0,67		80,90%
	Тула-3		1988	В		0,86		83,80%
	Братск-1Г		1988	В		0,86		83,80%
	Братск-1Г		1990	В		0,675		83,80%
	Братск-1Г		1990	В		0,675		83,80%
Котельная, поликлиника №5, ул. Казацкая, д.152	BAXILUNA Duo-tec MP	газ/нет	1991	В	95/70	0,02	0,12	91,63%
	BAXILUNA Duo-tec MP		1991	В		0,02		91,72%
Котельная, «СОШ №9», ул. В. Казацкая, д.196	BAXILUNA Duo-tec MP	газ/нет	1993	В	95/70	0,02	0,20	91,63%
	BAXILUNA Duo-tec MP		1993	В		0,02		91,72%
	BAXILUNA Duo-tec MP		1993	В		0,02		91,46%
Котельная, «СОШ №12», ул. Полевая, д.17	КЧМ-3ДГ	газ/нет	1996	В	95/70	0,046	0,23	90,88%
	КЧМ-3ДГ		1996	В		0,046		90,76%
	КЧМ-3ДГ		1996	В		0,046		91,22%
	КЧМ-3ДГ		1996	В		0,046		91,46%
	КЧМ-3ДГ		1996	В		0,046		91,11%
Котельная, ул. Литовская, д.95/6	КВ-ГМ-2,32-95Н	газ/нет	2005	В	95/70 со срезкой 70°С при -8,2°С	2,0	6,20	93,10%
	КВ-ГМ-2,32-95Н		2005	В		2,0		92,70%
	КВ-ГМ-2,32-95Н		2005	В		2,0		92,70%
	КВ-ГМ-0,25-		2005	В		0,22		93,00%

Наименование и адрес источника	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год установки (кап. ремонта)	Тип котла	Температурный график работы котельной	Установленная тепловая мощность		КПД котлов «брутто» по РК, %
					°С	Гкал/ч	%	
	115Н							
Котельная, Школа-интернат №4, ул. Ильича, д.31А	КВ-2У 400/420	газ/нет	2004	В	95/70	0,36	0,72	93,40%
	КВ-2У 400/420		2004	В		0,36		93,70%
Котельная, д/с №7 пр-к Ленинского комсомола, д.66	RIELLO RTQ-297	газ/нет		В	95/70 со срезкой 70°С при -8,2°С	0,26	0,51	91,10%
	RIELLO RTQ-297			В		0,26		90,30%
Котельная, 113 кв., ул. Бутко	ТВГ-8М	газ/нет	1980	В	150/70 со срезкой 65°С при 2,34°С	8,0	38,0	87,33%
	КВ-ГМ-10-150		1991	В		10,0		90,40%
	КВ-ГМ-20-150		2002	В		20,0		90,45%
ООО «ТГК»								
Котельная ООО «ТГК»	ПТВМ-50	Газ/мазут	1971	В	150/70 со срезкой 70°С при +3°С	50	350	90,6%
	ПТВМ-50		1971	В		50		90,7%
	ПТВМ-50		2003	В		50		90,6%
	КВГМ-100		1981	В		100		93,1%
	КВГМ-100		1982	В		100		94,3%
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»								
Котельная ГО и ЧС по ул. Тускарная, д.33.	Десна-0,5Г	Газ/нет	1999	В В	95/70	0,43	0,86	93,7%
	Десна-0,5Г		1999			0,43		93,7%
Котельная ОГУЗ «ОДКИБ»	КВ-1,25М	Газ/нет	2005	В	95/70	0,74	2,22	95,4%
	КВ-1,25М		2005	В		0,74		95,5%
	КВ-1,25М		2005	В		0,74		95,7%
Котельная школы №11	Ишма-100	Газ/нет	2005	В	95/70	0,086	0,259	94,7%
	Ишма-100		2005	В		0,086		94,4%
	Ишма-100		2005	В		0,086		94,6%
Котельная школы №16	Ишма-80	Газ/нет	2006	В	95/70	0,069	0,276	95,3%
	Ишма-80		2006	В		0,069		95,5%
	Ишма-80		2006	В		0,069		95,2%
	Ишма-80		2006	В		0,069		95,5%
Котельная школы №37	Ишма-100	Газ/нет	2008	В	95/70	0,086	0,259	94,5%
	Ишма-100		2008	В		0,086		94,7%
	Ишма-100		2008	В		0,086		94,4%
Котельная школы-интерната №3	ВПКГ-0,5	Газ/нет	2003	В	95/70	0,5	1,5	94,3%
	ВПКГ-0,5		2003	В		0,5		94,2%
	ВПКГ-0,5		2003	В		0,5		94,4%
Котельная Перинатального центра по ул.В. Клыкова	Megaprex-1020	Газ/нет	2003	В	95/70	0,877	2,74	94,3%
	Megaprex-1020		2003	В		0,877		94,2%
	Megaprex-620		2003	В		0,72		94,4%
БКУ Спортивного комплекса с катком «Арена»	Megaprex-500	Газ/нет	2002	В	95/70	0,43	0,86	96,4%
	Megaprex-500		2002	В		0,43		96,5%
Котельная УГИБДД	КВ-1,25	Газ/нет	1995,2008	В	95/70	0,92	2,76	94,3%
	КВ-1,25		1995,2008	В		0,92		94,2%
	КВ-1,25		1995,2008	В		0,92		94,4%

Наименование и адрес источника	Наименование котла	Вид топлива основное / резервное	Год установки (кап. ремонта)	Тип котла	Температурный график работы котельной	Установленная тепловая мощность		КПД котлов «брутто» по РК, %
					°С	Гкал/ч		%
Котельная Конноспортивной школы по ул. Магистральная	BuderusLoganoS K-755	Газ/нет	2002	В	95/70	0,645	1.29	96,4%
	BuderusLoganoS K-755			В		0.645		96,6%
Котельная «ОКПТД» (детское отделение) г. Курск по ул.Пушкарная	SCHUSTER SKD	Газ/нет	2018	В	95/70	0,361	0,955	96,4%
	SCHUSTER SKD		2018	В		0,361		96,6%
	SCHUSTER SKD		2018	В		0,233		96,5%

Основной парк котельного оборудования представлен котлами различной мощности отечественных производителей – ПТВМ, ДКВр, КВГМ, Универсал, Тула, и др.

Исходя из данных о годе ввода в эксплуатацию котельного оборудования, приведённых выше в таблице, на большей части котельных не исключены проблемы со сверхнормативным износом котельного оборудования.

Все тепловые сети тепловых источников г. Курска попадают в категорию магистральных и распределительных. Тепловые сети во всех районах имеют надземную и подземную типы прокладки. Надземная прокладка применяется преимущественно при переходах через естественные преграды. Прокладка трубопроводов производится по эстакадам и низкостоящим опорам. В местах ответвлений трубопроводов установлена запорная арматура.

Прокладка трубопроводов в тепловых сетях выполнена, в основном, в непроходных каналах и бесканальная с изоляцией из минераловаты.

Магистральные тепловые сети, транспортирующие теплоноситель до ЦТП, приняты двухтрубными. Схемы распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей как двухтрубные, так и четырёхтрубные (раздельная подача тепла на отопление и горячее водоснабжение).

Системы отопления существующих зданий подключены разнотипно: по зависимой элеваторной и без элеваторных схем, по независимой схеме от подогревателей ЦТП, а в строящихся зданиях по независимой схеме от теплообменников ИТП.

Системы горячего водоснабжения подключены как по открытой схеме, от ТЭЦ-4 и ТЭЦ СЗР, котельной 113 кв. и котельной ООО «ТГК», так и по закрытой схеме от теплообменников, расположенных в котельных, ИТП.

Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»

В эксплуатационной ответственности предприятия находятся собственные магистральные тепловые сети от ТЭЦ-1, ТЭЦ-4 и ПП «ТЭЦ СЗР» и квартальные сети в Сеймском округе города Курска, а также арендованные квартальные тепловые сети от ТЭЦ у МУП «Гортеплосеть» в Центральном округе. Кроме того, в эксплуатационной ответственности филиала ПАО «Квадра» - «Курская генерация» находятся арендованные тепловые сети, находящиеся в собственности МУП «Гортеплосеть», от котельных эксплуатируемых МУП «Гортеплосеть», арендованных котельных у МУП «Гортеплосеть» и котельной ООО «ТГК».

Тепловая сеть от ТЭЦ-1 – двухтрубная. Системы горячего водоснабжения подключены по закрытой схеме от теплообменников, расположенных в тепловых пунктах (ТП). После квартальных тепловых пунктов тепловая сеть 4-х трубная. От ТЭЦ-1 осуществляется теплоснабжение Сеймского и части Центрального округов.

В состав системы теплоснабжения от ТЭЦ-1 входят тепловые сети, находящиеся в собственности филиала ПАО «Квадра» - «Курская генерация». Это магистральные сети от источника тепла до ЦТП, сами ЦТП и распределительные сети (тепловые сети до зданий, сооружений, в том числе от ЦТП до ИТП абонентов), относящиеся к Сеймскому округу, приобретённые ПАО «Квадра» в 2017 г.

В Центральном административном округе теплоснабжение от источника ТЭЦ-1 осуществляется от магистральных тепловых сетей, к которым в тепловых камерах (ТК) присоединены распределительные сети, находящиеся на праве хозяйственного введения у МУП «Гортеплосеть», арендованные филиалом ПАО «Квадра» - «Курская генерация».

Отпуск тепла от Курской ТЭЦ-1 в тепловую сеть осуществляется по двум выводам, магистраль ЦТП-1 и ЦТП-2. Максимальный диаметр тепловых сетей 800 мм. От ЦТП-1 отходят тепловые магистрали: №2 (ТЭЦ-1 – город 2-ой вывод), №3 (ТЭЦ-1 – Лавсан) и №5 (ТЭЦ-1 – завод Аккумулятор). От ЦТП-2 отходят тепловые магистрали: №1 (ТЭЦ-1 – город) и №2 (ТЭЦ-1 – город 2-ой вывод) и тепловая магистраль Капрон.

Тепловые сети проложены надземным и подземным в непроходных каналах способом.

На магистральных тепловых сетях Курской ТЭЦ-1 находятся шесть подкачивающих насосных станции (ПНС) с насосами на подающих и обратных трубопроводах.

Тепловая сеть от Курской ТЭЦ-4 – двухтрубная. Системы отопления подключены по зависимой схеме с элеваторным смешением, а системы горячего водоснабжения подключены по открытой схеме. От тепловых сетей ТЭЦ-4 подключено два тепловых пункта ТП «Семашко» и ТП «Юннатов» с независимой схемой присоединения систем отопления и закрытой схемой горячего водоснабжения.

Максимальный диаметр тепловых сетей Ду700 мм. Тепловые сети проложены надземным, подземным в непроходных каналах и бесканальным в траншее на песчаном основании способом. В тепловых сетях применяется, в основном, прокладка в непроходных каналах с изоляцией из минераловаты. Подавляющее большинство теплопроводов более 77 % проложено в период с 1992 года.

На магистральных тепловых сетях Курской ТЭЦ-4 находятся три подкачивающих насосных станции (ПНС) с насосами на подающих и обратных трубопроводах.

Тепловая сеть от ТЭЦ СЗР – двухтрубная после квартальных тепловых пунктов – четырёхтрубная. Схема сетевых трубопроводов смешанного типа. Системы горячего водоснабжения подключены как по открытой схеме, так и по закрытой схемам.

Отпуск тепла от ТЭЦ СЗР в тепловую сеть осуществляется по трем выводам. Максимальный диаметр тепловых сетей Ду800 мм.

Тепловые сети проложены надземным, подземным в непроходных каналах и бесканальным в траншее на песчаном основании способом. Более 53% трубопроводов проложено до 1990 года.

На магистральных тепловых сетях ТЭЦ СЗР находятся две подкачивающих насосных станции (ПНС) с насосами на подающих и обратных трубопроводах.

Тепловая сеть от котельной ООО «ТГК» – двухтрубная зависимая, по присоединению нагрузки горячего водоснабжения смешанная (основная часть открытая, а незначительная часть от ТП закрытая). Системы отопления существующих зданий подключены по зависимой элеваторной схеме и без элеваторной схемы.

Выдача тепла осуществляется по температурному графику 150/70 °С с нижней срезкой 70 °С при +3 °С. Отпуск тепла от котельной ООО «ТГК» в тепловую сеть осуществляется по трём выводам. Максимальный диаметр тепловых сетей Ду600 мм.

Тепловые сети прокладывались в основном в период до 1990 года и проложены надземным и подземным в непроходных каналах способом. Общая протяжённость тепловых сетей составляет 54,212 км в двухтрубном исчислении. Основная доля 96 % приходится на трубопроводы с подземной прокладкой.

Тепловая сеть от котельной 113 кв. (РЖД) – двухтрубная зависимая. Системы горячего водоснабжения подключены по открытой схеме. Выдача тепла осуществляется по температурному

графику 150/70 °С с нижней срезкой 65 °С при +2,34 °С. Регулирование отпуска тепла потребителям осуществляется качественно-количественным способом по совместной нагрузке отопления и горячего водоснабжения.

Отпуск тепла от котельной ООО «ТГК» в тепловую сеть осуществляется по трём выводам. Максимальный диаметр тепловых сетей Ду300 мм.

Тепловые сети прокладывались в основном в период до 1990 года и проложены надземным и подземным в непроходных каналах способом. Общая протяжённость тепловых сетей составляет 13,940 км в двухтрубном исчислении. Трубопроводы надземной и подземной прокладки, приблизительно, в равных долях по протяжённости.

Тепловая сеть ТЭЦ АО «ТЭСК» – двухтрубная и по присоединению нагрузки отопления, горячего водоснабжения – закрытая. Год ввода тепловых сетей в эксплуатацию 2013 год. Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от ТЭЦ осуществляется через три вывода с диаметрами головных участков Ду=530 мм. Прокладка тепловой сети подземная в непроходных каналах. Общая протяжённость тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 11 км.

Тепловые сети от котельных МУП «Гортеплосеть» – отпуск тепла от котельных осуществляется отдельно на нужды отопления и на нужды горячего водоснабжения. По всем котельным системы горячего водоснабжения подключаются по закрытой схеме, системы отопления непосредственно.

На 8-ми котельных, где есть два вида тепловой нагрузки отопление и горячее водоснабжение, система теплоснабжения 4-х трубная, закрытая с зависимым присоединением потребителя. Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельных установлен 95/70°С. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50 °С.

Система теплоснабжения двух котельных: ул. Литовская, 95/6 и д/с № 7 пр-кт Ленинского комсомола, д.66 двухтрубная и отпуск тепла осуществляется по совместной нагрузке отопления и вентиляции, что привело к необходимости срезки графика на уровне 70 °С. Выдача тепла от этих котельных осуществляется по температурному графику 95/70 °С с нижней срезкой 70 °С при - 8,2 °С.

Одна паровая котельная ул. Пирогова, д.14 отпускает пар на технологические нужды и осуществляет резервирование сантехнических нужд. Отпуск пара осуществляет и паровая котельная п. Косиново, которая осуществляет отпуск тепла на отопление и ГВС.

В тепловых сетях котельных используются трубопроводы различных диаметров: от Ду=32 мм до Ду=250 мм. Срок службы тепловых сетей зоны действия котельных колеблется в достаточно широком диапазоне (от 45 до 1 года).

Тепловые сети проложены надземным, подземным в непроходных каналах и бесканальным в траншее на песчаном основании способом. В тепловых сетях применяется, в основном, прокладка в непроходных каналах. Протяжённость трубопроводов с таким типом прокладки составляет в двухтрубном исчислении 12,481 км, или 86,7 % от всех тепловых сетей котельных. Протяжённость трубопроводов с надземной прокладкой составляет 0,929 км. Бесканально проложено 0,823 км трубопроводов. Подавляющее большинство теплопроводов более 80% проложено в период с 1990 года.

В качестве тепловой изоляции трубопроводов используется минеральная вата. В ряде случаев при перекладке трубопроводов тепловых сетей в последние годы использовалась изоляция ППУ.

Тепловые сети от котельных ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»

На 11-ми котельных, где есть два вида тепловой нагрузки отопление и горячее водоснабжение, система теплоснабжения 4-х трубная, закрытая с зависимым присоединением потребителя. Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях качественный. Температурный график работы системы теплоснабжения от котельных установлен 95/70 °С. Температурный график отпуска тепла на горячее водоснабжение 65/50 °С.

2.1.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Таблица 3

Баланс тепловой мощности и договорной тепловой нагрузки источников централизованного теплоснабжения

№ п/п	Адрес источника	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Ограничение тепловой мощности котельной		Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключённая тепловая нагрузка (договорная)
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч
Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»											
1	Курская ТЭЦ-1, г. Курск, Проспект Ленинского комсомола, д.20	904	724,5	-179,5	-19,86%	0,13%	0,908	723,59	21,62%	156,43	425,22
2	Курская ТЭЦ-4, г. Курск, ул. Нижняя Набережная, д.9	395	237,9	-150,09	-38,00%	0,21%	0,509	237,39	16,90%	40,13	211,94
3	Курская ПП «ТЭЦ СЗР», г. Курск, ул. 2-я Орловская, д.59	710	513,6	-203,1	-28,61%	0,20%	1,01	512,59	23,55%	120,72	335,05
4	Котельная, ул. Ломоносова, д.44	0,6	0,5	-0,13	-21,67%	2,40%	0,012	0,49	14,34%	0,07	0,4
5	Котельная, ЛОК УВД Урочище «Солянка»	2,6	0,9	-1,73	-66,54%	1,44%	0,013	0,89	0,00%	0	0,39
Итого:		2012,2	1477,4	-534,55	-26,57%	0,17%	2,452	1474,95	21,52%	317,35	973,00
МУП «Гортеплосеть»											
6	Котельная, пос. Косиново	11,03	9,85	-1,18	-10,70%	6,09%	0,6	9,25	14,27%	1,32	3,97
7	Котельная, ул. Пирогова, д.14	1,26	0,906	-0,36	-28,57%	6,40%	0,058	0,848	0,00%	0	0,836
8	Котельная, ул. Скорятина, д.29	0,79	0,48	-0,31	-39,24%	1,88%	0,009	0,471	36,09%	0,17	0,38
9	Котельная, Южный пер., д.16	1,505	1,22	-0,29	-19,27%	2,62%	0,032	1,188	19,36%	0,23	0,657
10	Котельная, урочище «Солянка» профилакторий «Москва»	4,408	2,224	-2,18	-49,46%	3,69%	0,082	2,142	32,68%	0,7	1,12
11	Котельная, поликлиника №5, ул. Казацкая, д.152	0,12	0,115	-0,005	-4,17%	2,61%	0,003	0,112	17,86%	0,02	0,11
12	Котельная, «СОШ №9», ул. В. Казацкая, д.196	0,2	0,186	-0,01	-5,00%	3,76%	0,007	0,179	11,17%	0,02	0,2
13	Котельная, «СОШ №12», ул. Полевая, д.17	0,232	0,215	-0,02	-8,62%	3,26%	0,007	0,208	24,04%	0,05	0,33
14	Котельная, ул. Литовская, д.95/6	6,201	6,06	-0,14	-2,26%	1,22%	0,074	5,986	48,61%	2,91	3,9
15	Котельная, Школа-интернат №4, ул. Ильича, д.31А	0,722	0,716	-0,01	-1,39%	3,77%	0,027	0,689	0,00%	0	0,54
16	Котельная, д/с №7 пр-к Ленинского комсомола, д.66	0,511	0,472	-0,04	-7,83%	0,42%	0,002	0,47	0,00%	0	0,24
17	Котельная, 113 кв., ул. Бутко	38	31,88	-6,12	-16,11%	2,70%	0,861	31,019	16,09%	4,99	24,67
Итого:		64,979	54,324	-10,665	-16,41%	3,24%	1,762	52,562	19,81%	10,41	36,953

№ п/п	Адрес источника	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Ограничение тепловой мощности котельной		Расход тепла на собственные и хоз. нужды		Тепловая мощность котельной нетто	Потери в ТС		Подключённая тепловая нагрузка (договорная)
		Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%	%	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч
ООО «ТГК»											
18	Котельная ООО «ТГК»	350	248,5	-101,49	-29,00%	1,69%	4,205	244,3	14,44%	35,27	84,55
АО «Теплоэнергосбытовая компания»											
19	ТЭЦ АО «ТЭСК»	99,7	99,7	-0,2	-0,20%	0,20%	0,2	99,5	0,78%	0,776	80,85
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»											
6	Котельная ГО и ЧС по ул. Тускарная, д.33.	0,86	0,86			0,85%	0,007	0,853	4,65%	0,04	0,53
7	Котельная ОГУЗ «ОДКИБ»	2,22	2,22			1,31%	0,029	2,191	4,46%	0,099	1,93
8	Котельная школы №11	0,259	0,259			1,62%	0,004	0,255	3,44%	0,0089	0,25
9	Котельная школы №16	0,276	0,276			1,63%	0,005	0,272	1,52%	0,0042	0,2
10	Котельная школы №37	0,259	0,259			1,78%	0,005	0,254	4,25%	0,011	0,21
11	Котельная школы-интерната №3	1,5	1,5			0,26%	0,004	1,496	4,13%	0,062	0,49
12	Котельная Перинатального центра по ул.В. Клыкова	2,74									
13	БКУ Спортивного комплекса с катком «Арена»	0,86	0,86			0,26%	0,002	0,858	1,07%	0,0092	0,41
14	Котельная УГИБДД	2,76	2,76			0,18%	0,005	2,755	1,52%	0,042	1,86
15	Котельная Конноспортивной школы по ул. Магистральная	1,29	1,29			0,05%	0,001	1,289	0,22%	0,0028	0,75
16	Котельная «ОКПТД» (детское отделение) г. Курск по ул.Пушкарная	0,955	0,955			0,28%	0,003	0,952	1,78%	0,017	0,25
Итого:		13,979	11,239	0	0,00%	0,57%	0,064	11,174	2,65%	0,296	6,880
Всего по источникам централизованного теплоснабжения		2526,88	1879,92	-646,905	-25,60%	0,46%	8,619	1871,31	19,44%	363,81	1175,353

2.1.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, составляла в 2021 году 77,5 %. Данные в натуральном и стоимостном выражении отсутствуют. В городе Курске нет программы установки приборов коммерческого учёта тепловой энергии у потребителей, что не стимулирует теплоснабжающие организации к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

2.1.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

Карта зон действия источников централизованного теплоснабжения Курской ТЭЦ-1, ТЭЦ-4, ПП «ТЭЦ СЗР», котельной ООО «ТГК», котельной 113 кв. и ТЭЦ АР «ТЭСК», приведены на рисунке 1.

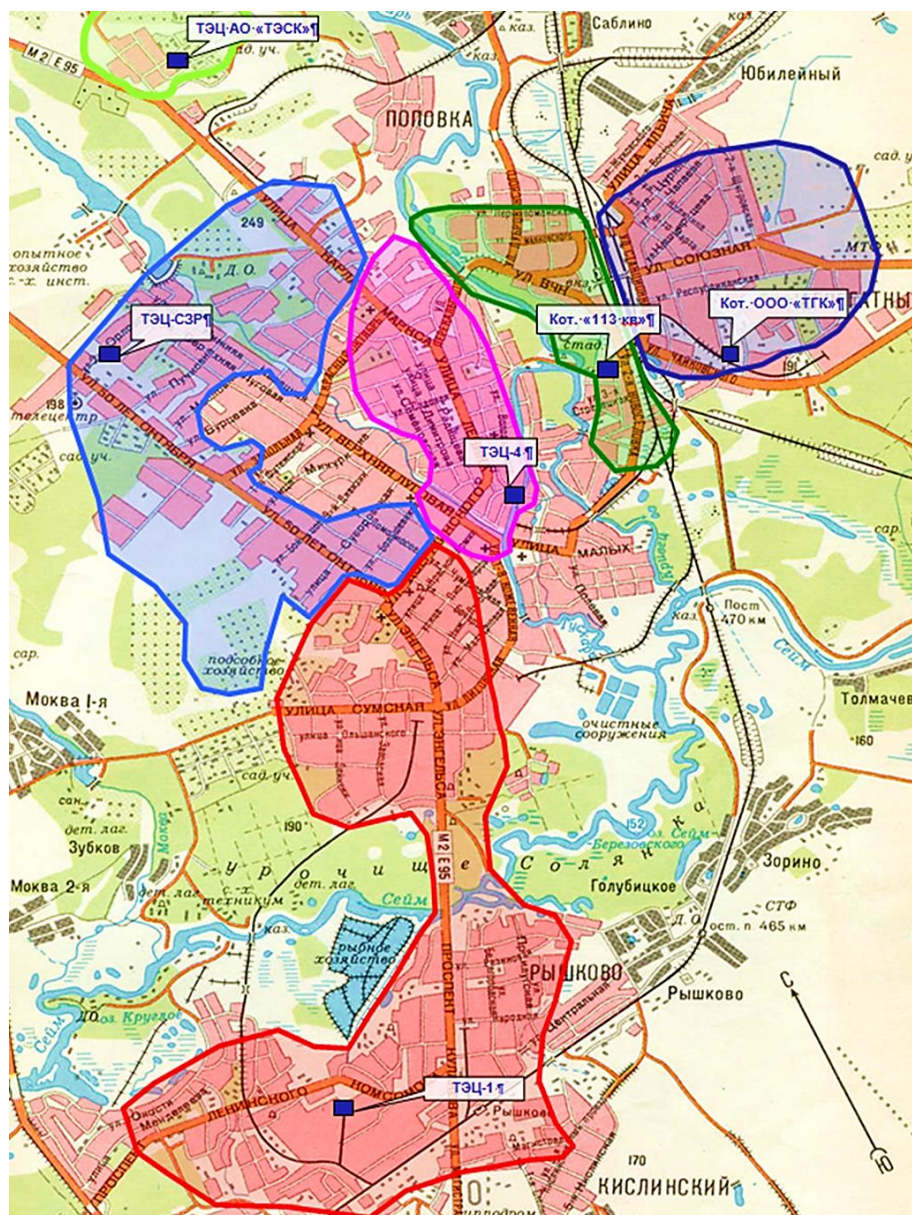


Рисунок 1. Зоны действия Курской ТЭЦ-1, ТЭЦ-4, ПП «ТЭЦ СЗР», котельной ООО «ТГК», котельной 113 кв. и ТЭЦ АР «ТЭСК»

Основным производителем и поставщиком тепловой энергии в городском округе является ПАО «Квадра» - «Курская генерация», в состав которой входят три источника тепловой энергии, работающих в режиме когенерации (ТЭЦ-1, ТЭЦ-4, ТЭЦ-СЗР), обеспечивающих теплоснабжение Сеймского и Центрального округов города и два арендованных у МУП «Гортеплосеть» котельных, которые осуществляют поставку тепловой энергии конкретному потребителю.

Также в городском округе, в области централизованного теплоснабжения, тепловая энергия производится котельной ООО «ТГК» для теплоснабжения Железнодорожного округа совместно с котельной 113 кв., принадлежащей МУП «Гортеплосеть» и 12 котельными МУП «Гортеплосеть» расположенных в различных районах городского округа.

Теплоснабжение потребителей п. Северный северной части Центрального округа осуществляется источником АО «ТЭСК» (ЕТО в зоне теплоснабжения северной части Центрального округа) ТЭЦ АО «ТЭСК», работающий в режиме когенерации.

Настоящий раздел содержит описание существующих зон действия источников тепловой энергии в системе централизованного теплоснабжения на территории городского округа Курск.

Зоной действия источника тепловой энергии является территория поселения, городского округа или её часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Таблица 4

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование предприятия	Адрес котельной	Установленная мощность		Rфакт. м	Rэфф.	
		2019 год	2030 год		2019 год	2030 год
		Гкал/ч	Гкал/ч		м	м
филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	Курская ТЭЦ-1, г. Курск, Проспект Ленинского комсомола, д.20	904,0	904,0	12027	12711	12711
филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	Курская ТЭЦ-4, г. Курск, ул. Нижняя Набережная, д.9	395,0	395,0	6083	8282	8282
филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	Курская ТЭЦ-СЗР, г. Курск, ул. 2-я Орловская, д.59	710,0	710,0	7156	11204	11204
филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	Котельная, ул. Ломоносова, д.44	0,58	0,65	57	135	146
филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	Котельная, ЛОК УВД Урочище «Солянка»	2,58	2,58	115	426	426
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, пос. Косиново	11,03	11,03	1080,4	1124	1124
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, ул. Пирогова, д.14	1,26	1,00	75	249	208
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, ул. Скорятин, д.29	0,79	0,86	116,5	172	184
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, Южный пер., д.16	1,51	1,51	246	285	285
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, урочище «Солянка» профилакторий «Моква»	4,41	2,32	229	619	394
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, поликлиника №5, ул. Казацкая, д.152	0,12	0,15	69	38	45
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, «СОШ №9», ул. В. Казацкая, д.196	0,20	0,18	53,1	56	52
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, «СОШ №12», ул. Полевая, д.17	0,23	0,41	140,5	63	101
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, ул. Литовская, д.95/6	6,20	6,20	494	778	778
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, Школа-интернат №4, ул. Ильича, д.31А	0,72	0,72	123	160	160
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, д/с №7 пр-к Ленинского комсомола, д.66	0,51	0,51	69,7	121	121
МУП «Гортеплосеть»	Котельная, 113 кв., ул. Бутко	38,00	38	3120	2338	2338
ООО «Теплогенерирующая компания»	Котельная ООО «ТГК»	350,00	350	4596,4	7775	7775
АО «Теплоэнергосбытовая компания»	ТЭЦ АО «ТЭСК»	61,67	163,24	1582	3067	5200
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная ГО и ЧС по ул. Тускарная, д.33.	0,86	0,86	160	160	160

Наименование предприятия	Адрес котельной	Установленная мощность		Rфакт.	Rэфф.	
		2019 год	2030 год		2019 год	2030 год
		Гкал/ч	Гкал/ч		м	м
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная ОГУЗ «ОДКИБ»	2,22	2,22	254	254	254
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная школы №11	0,259	0,259	30	30	30
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная школы №16	0,276	0,276	15	15	15
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная школы №37	0,259	0,259	33	33	33
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная школы- интерната №3	1,5	1,5	10	10	10
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная Перинатального центра по ул.В. Клыкова	2,74	2,74	8	8	8
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	БКУ Спортивного комплекса с катком «Арена»	0,86	0,86	21	21	21
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная УГИБДД	2,76	2,76	120	120	120
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная Конноспортивной школы по ул. Магистральная	1,29	1,29	20	20	20
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»	Котельная «ОКПТД» (детское отделение) г. Курск по ул.Пушкарная	0,955	0,955	200	200	200

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Резерв генерирующих мощностей в городе составляет 44,6 %. При этом средний процент резерва в городе составляет 16,1 %. Данный фактор оказывает значительное влияние на уровень потребления топлива, воды и электрической энергии на объектах. Вместе с этим на отдельных котельных существует дефицит тепловых мощностей.

Таблица 5

Структура резервов и дефицитов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

Адрес источника тепла	Тепловая мощность источника тепла, нетто	Потери в ТС	Структура резервов и дефицитов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии							
			определенная на основании договорных нагрузок				определенная на основании фактически используемой мощности			
			Потери в ТС	Подключённая тепловая нагрузка	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности, нетто		Потери в ТС	Подключённая тепловая нагрузка	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности, нетто	
	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»										
Курская ТЭЦ-1, г. Курск, Проспект Ленинского комсомола, д.20	723,59	26,90%	156,43	425,22	141,94	19,60%	90,58	246,2	386,81	53,50%
Курская ТЭЦ-4, г. Курск, ул. Нижняя Набережная, д.9	237,39	15,90%	40,13	211,94	-14,68	-3,10%	20,76	109,6	107,03	46,70%
Курская ТЭЦ-СЗР, г. Курск, ул. 2-я Орловская, д.59	512,59	26,50%	120,72	335,05	56,82	9,50%	87,2	242	183,39	34,60%
Котельная, ул. Ломоносова, д.44	0,49	14,10%	0,07	0,4	0,02	6,40%	0,06	0,35	0,08	7,30%
Котельная, ЛОК УВД Урочище «Солянка»	0,89	1,10%	0,0	0,39	0,50	53,80%	0	0,4	0,49	52,40%
Итого	1474,95		317,35	973,00	184,60	12,40%	198,60	598,55	677,80	45,90%
МУП «Гортеплосеть»										
Котельная, пос. Косиново	9,25	24,90%	1,4	4,27	3,8	41,10%	1,31	3,97	3,96	42,90%
Котельная, ул. Пирогова, д.14	0,848	0,50%	0	0,84	0,01	1,10%	0	0,84	0	0,50%
Котельная, ул. Скорятина, д.29	0,471	31,30%	0,2	0,38	-0,08	-16,80%	0,17	0,38	-0,08	-17,40%
Котельная, Южный пер., д.16	1,188	25,50%	0,2	0,66	0,31	26,40%	0,23	0,66	0,3	25,40%
Котельная, урочище «Солянка» профилакторий «Моква»	2,142	38,40%	0,7	1,12	0,34	15,80%	0,7	1,12	0,32	15,10%
Котельная, поликлиника №5, ул. Казацкая, д.152	0,112	16,20%	0,02	0,11	-0,01	-12,50%	0,02	0,11	-0,02	-17,10%
Котельная, «СОШ №9», ул. В. Казацкая,	0,179	10,20%	0,02	0,2	-0,05	-25,80%	0,02	0,2	-0,04	-24,80%

Адрес источника тепла	Тепловая мощность источника тепла, нетто	Потери в ТС	Структура резервов и дефицитов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии							
			определенная на основании договорных нагрузок				определенная на основании фактически используемой мощности			
			Потери в ТС	Подключённая тепловая нагрузка	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности, нетто		Потери в ТС	Подключённая тепловая нагрузка	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности, нетто	
	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	%
д.196										
Котельная, «СОШ №12», ул. Полевая, д.17	0,208	12,80%	0,05	0,33	-0,18	-86,70%	0,05	0,33	-0,17	-81,60%
Котельная, ул. Литовская, д.95/6	5,986	42,70%	2,9	3,9	-0,84	-14,00%	2,91	3,9	-0,82	-13,70%
Котельная, Школа-интернат №4, ул. Ильича, д.31А	0,689	0,30%	0	0,54	0,15	21,60%	0	0,54	0,15	21,40%
Котельная, д/с №7 пр-к Ленинского комсомола, д.66	0,47	0,30%	0	0,24	0,23	48,40%	0	0,24	0,23	48,80%
Котельная, 113 кв., ул. Бутко	31,019	16,80%	5	24,67	1,4	4,50%	3,74	18,49	8,79	28,30%
Итого	52,562		10,49	37,26	5,08	23,50%	9,15	30,78	12,62	24,01%
ООО «Теплогенерирующая компания»										
Котельная ООО «ТГК»	317,64	29,40%	35,3	84,55	126,63	51,80%	24,12	57,82	162,37	66,50%
АО «Теплоэнергосбытовая компания»										
ТЭЦ АО «ТЭСК»	99,7	7,90%	0,776	80,85	18,074	18,10%	0,776	82,533	18,074	18,10%

2.1.7. Надёжность работы коммунальной системы

Расчёт надёжности теплоснабжения выполняется на основе данных по повреждениям тепловых сетей и сооружений на них отдельно по отопительному периоду, по неотапительному периоду и по данным гидравлических испытаний по каждому году ретроспективного периода, предоставляемых теплосетевыми организациями.

Централизованное теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется от источников тепловой энергии, структура магистральных тепловых сетей, как правило, радиальная, что предусматривалось ранее действующими нормами и требовало наименьших капиталовложений. Менее надёжным местом в системе теплоснабжения являются участки тепловых сетей, исчерпавшие свой ресурс. Данные участки имеют крайне низкую надёжность и подвержены частым авариям.

Теплоснабжающими организациями ведутся журналы утечек на тепловых сетях, журналы ремонтов и осмотров ТС, и прочая документация, предусмотренная действующими нормами и правилами.

2.1.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

По информации, полученной от теплоснабжающих организаций, занятых в сфере централизованного теплоснабжения городского округа Курск, отказов оборудования источников тепловой энергии (аварий, инцидентов), приводящих к нарушению отпуска тепла в тепловые сети за три последних года – не зафиксировано. Отсутствие отказов оборудования источников тепла способствует проведению технического обслуживания и системы ремонтов, проводимых в соответствии с графиками планово-предупредительного ремонта.

Отдельные остановки оборудования не влияли на качество предоставления услуги теплоснабжения для потребителей. неполадки в работе оборудования устранялись силами ремонтного персонала эксплуатирующих организаций в порядке текущей эксплуатации. Оборудование восстанавливалось в рабочий режим в течение не более 24 часов.

2.1.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Источниками вредного воздействия на окружающую среду в системе теплоснабжения г. Курска являются котельные. Основным видом топлива для источников теплоснабжения – сетевой природный газ.

Количество загрязняющих веществ напрямую зависит от полноты сгорания топлива. В связи с этим для уменьшения влияния системы теплоснабжения на окружающую среду необходимо использовать технологии сжигания топлива с наибольшим КПД.

2.1.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифам и ценам Курской области. Динамика утверждённых тарифов на тепловую энергию с 2018 года по основным теплоснабжающим организациям г. Курска представлена в таблице 6.

Таблица 6

Динамика утверждённых тарифов (среднегодовых), организаций, занятых в сфере теплоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя				
	год	2018	2019	2020	2021	2022
Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»						
Тариф на тепловую энергию, включая НДС	руб./Гкал	1783,0	1818,7	1851,1	1921,2	2002,9
Прирост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал	54,4	35,7	32,4	70,1	81,7
	%	3,80%	2,00%	1,78%	3,79%	4,25%
МУП «Гортеплосеть»						
Тариф на тепловую энергию, включая НДС	руб./Гкал	2350,21	1818,61	1851,42	1939,73	1998,71
Прирост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал	81,7	-531,6	32,8	88,3	59,0
	%	3,60%	-22,62%	1,80%	4,77%	3,04%
ООО «ТГК»						
Тариф на тепловую энергию, включая НДС	руб./Гкал	1104,97	1349,81	1371,82	1445,43	1499,23
Прирост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал	67,8	244,8	22,0	73,6	53,8
	%	6,54%	22,16%	1,63%	5,37%	3,72%
АО «Теплоэнергосбытовая компания»						
Тариф на тепловую энергию, включая НДС	руб./Гкал	1415,00	1713,36	1754,68	1813,02	1828,12
Прирост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал	54,4	298,4	41,3	58,3	15,1
	%	4,00%	21,09%	2,41%	3,32%	0,83%
ГУПКО «Курскоблжилкомхоз»						
Тариф на тепловую энергию, включая НДС	руб./Гкал	2343,68	2343,68	2560,52	2653,36	2653,36
Прирост тарифа на тепловую энергию	руб./Гкал	2343,68	2343,68	2560,52	2653,36	2653,36
	%	0,0%	0,0%	9,3%	3,6%	0,0%

Основной причиной роста тарифов на тепловую энергию на территории г. Курска является постоянный рост цен на основное топливо (природный газ).

Наибольшую долю в структуре себестоимости производства тепловой энергии занимают расходы на приобретение топлива.

Политика сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги населению и прочим потребителям приводит к ограничению ежегодного роста тарифов на тепловую энергию. Ограничение ежегодного роста тарифов на тепловую энергию, в свою очередь, приводит к снижению затрат на ремонты и фонд оплаты труда основного производственного персонала, включаемых в тарифы на тепловую энергию, в результате чего теплоснабжающие компании и теплосетевые организации не имеют возможности обновлять своё оборудование, увеличиваются удельные расходы топлива при производстве тепловой энергии, потери в тепловых сетях при её транспортировке. При этом также следует отметить, что темпы роста тарифов на газ значительно превышают темпы роста тарифов на тепловую энергию. Последнее приводит к ежегодному увеличению топливной составляющей в себестоимости тепловой энергии и обуславливает неизбежные убытки при осуществлении регулируемой деятельности теплоснабжающей организации.

Плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания,

строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечёт за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемые здания, строения, сооружения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Информация по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения теплоснабжающими организациями городского округа Курск, предоставлена Комитетом по тарифам и ценам Курской области.

В соответствии полученной информацией в период 2017-2020 год для организаций, занятых в сфере теплоснабжения на территории городского округа Курск, за исключением филиала ПАО «Квадра» - «Курская генерация», плата за подключение к системе теплоснабжения – не устанавливалась.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика, установленная для филиала ПАО «Квадра» – «Курская генерация» постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 19.10.2021 № 31, приведена в таблице 7.

Таблица 7

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)

№ п/п	Показатели	в тыс. руб./Гкал./ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	52,301
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации:	6194,221
2.1.	– Надземная (наземная) прокладка	-
2.2.	– Подземная прокладка, в том числе:	6194,221
2.2.1.	• канальная прокладка	6194,221
2.2.1.1.	• до 250 мм	6194,221
2.2.2.	• бесканальная прокладка	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	
4.	Налог на прибыль	-

Для Единых теплоснабжающих организаций ниже представлена сводная информация о финансовом состоянии.

Таблица 8

Консолидированный отчёт о прибыли и убытках ПАО «Квадра – Генерирующая компания» на 2021 г., тыс. руб.

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	2021 г.
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс. руб.	3 125 381
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	3 927 379
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	489 034
2.2.	Расходы на топливо:	тыс. руб.	1 757 220
2.2.1.	Вид	×	

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	2021 г.
2.2.1.1.	Объем (газ)	Тыс.м ³	318 869
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объёма	руб./ Тыс.м ³	5 056,34
2.2.1.3.	Стоимость доставки (покупка+трансп.)	тыс. руб.	144 827
2.2.1.	Мазут	Тыс. руб	73
2.2.1.1.	Объем	Тыс. тн	13
2.2.1.2.	Стоимость за т	Руб/тн.	5630,5
2.2.1.3.	Добавить стоимость доставки	тыс. руб.	×
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	59 653
2.3.1.	Средневзвешенная стоимость 1 кВт×ч	руб.	7,08
2.3.2.	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт×ч	8 421,18
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	149 225
2.5.	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	19 636
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	354 211
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	108 344
2.8.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	98 178
2.9.	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	29 121
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	417 842
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	13 007
2.12.	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесённые к ним:	тыс. руб.	71 735
2.12.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	
2.12.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	
2.13.	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесённые к ним:	тыс. руб.	124 590
2.13.1.	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	
2.13.2.	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб.	85 641
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	149 944
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-801 998

Текущим долгосрочным периодом регулирования ПАО «Квадра – Генерирующая компания» является 2020-2035 годы. В рамках периода установлены следующие долгосрочные параметры: индекс эффективности операционных расходов – 1%, базовый уровень операционных расходов на 2020 г. – 568,39 млн. руб.

К основным показателям энергосбережения и энергетической эффективности, относится величина расхода условного топлива на 1 Гкал тепловой энергии: 146,5 – ТЭЦ-1, 156,3 – ТЭЦ СЗР, 173,3 – ТЭЦ-4, арендованные источники тепловой энергии: г. Курск, ул. Сумская, 45, Областная больница – 187,0, г. Курск, ул. Ломоносова 44, Детский сад № 23 – 179,9, г. Курск, урочище Солянка ЛОК УВД – 184,2, г. Курск, ул. Экспедиционная, 2 – 160,7.

Таблица 9

Информация о показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Теплоэнергосбытовая компания», об основных потребительских характеристиках товаров и услуг, об инвестиционных программах, о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства товаров и (или) оказания услуг организацией в сфере теплоснабжения за 2021 год, тыс. руб.

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1.	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс. руб.	216 926,64
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	234 871,29
2.1.	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на топливо:	тыс. руб.	122 445,68
2.2.1.	Вид	×	-
2.2.1.1.	Объем (газ)	тыс. м ³	20952,70
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,33
2.2.1.3.	Стоимость доставки (покупка+трансп.)	тыс. руб.	10 641,15
2.2.1.4.	Способ приобретения	×	-
2.2.1.	Добавить вид	×	-
2.2.1.1.	Объем (ДТ)	тыс. т	0,00073
2.2.1.2.	Стоимость за тн	тыс. руб.	33 702,33
2.2.1.3.	Добавить стоимость доставки	тыс. руб.	0.00
2.2.1.4.	Добавить способ приобретения	×	-
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	тыс. руб.	0,00
2.3.1.	Средневзвешенная стоимость 1 кВт×ч	руб.	0,00
2.3.2.	Объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт×ч	0,00
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	89,96

Текущим долгосрочным периодом регулирования АО «Теплоэнергосбытовая компания» является 2019-2023 годы. В рамках периода установлены следующие долгосрочные параметры: индекс эффективности операционных расходов – 1%, базовый уровень операционных расходов (при установлении тарифов на тепловую энергию) на 2019 год – 32,2 млн. руб., базовый уровень операционных расходов (при установлении тарифов на теплоноситель) на 2019 год – 1,16 млн. руб.

К основным показателям энергосбережения и энергетической эффективности, относится величина расхода условного топлива на 1 Гкал тепловой энергии: 157,5.

2.1.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения можно выделить следующие составляющие:

1. Износ тепловых сетей.

Износ тепловых сетей – это наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения. Старение тепловых сетей приводит как к снижению надёжности, вызванному коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей. Уменьшению срока эксплуатации трубопроводов способствует существенное подтопление каналов и тепловых камер магистральных и внутриквартальных тепловых сетей из систем водопровода и канализации. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жёсткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды. Также отложения уменьшают проходной (внутренний) диаметр трубопроводов, что приводит к снижению давления воды на вводе у потребителей и повышению давления в прямой магистрали на источнике, а, следовательно, увеличению затрат на электроэнергию вследствие необходимости задействования дополнительных мощностей сетевых насосов.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путём замены трубопроводов и реконструкции тепловых сетей.

2. Разбалансировка потребителей.

Фактические температурные графики отпуска тепла с источников тепла не соответствуют утверждённым графикам регулирования. Отличие разниц температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводе относительно температурного графика на источниках тепла свидетельствует о не точной гидравлической регулировке тепловых сетей. Отсутствие гидравлической наладки ведёт к несоответствию расхода теплоносителя через систему отопления расчётному для каждого потребителя. В таких условиях велика вероятность отсутствия его циркуляции в наиболее удалённых от источника участках тепловой сети. Нарушение теплового и гидравлического режимов тепловой сети (завышенный расход теплоносителя) ведёт к изменению температурного графика в системе отопления отдельных потребителей. Данное изменение температурного графика является частой причиной недотопа или перетопа. Последствия таких изменений у потребителей проявляется в виде ухудшения условий в отапливаемых помещениях. Недогрев сетевой воды приводит также, и к увеличению фактического расхода сетевой воды.

Неравномерность температуры на вводе к потребителям по территории поселения приводит к «перетопу» (превышению нормативной температуры внутреннего воздуха) потребителей, находящихся наиболее близко к магистральным сетям и «недотопу» конечных потребителей. Установка автоматики погодозависимого регулирования и установка общедомовых приборов учёта тепловой энергии позволит оптимизировать расход тепловой энергии и обеспечит поддержание комфортных температур внутреннего воздуха в отапливаемых помещениях.

3. Отсутствие приборов коммерческого учёта расхода тепловой энергии на ряде источников тепла и большей части потребителей.

Отсутствие приборов учёта тепловой энергии на всех на источниках тепловой энергии. Необходимость установки приборов учёта тепловой энергии на источнике установлена Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Отсутствие приборов учёта у источников и потребителей не позволяет

оценить фактическую выработку тепловой энергии источниками тепла и фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем.

В городе Курске нет программы установки приборов коммерческого учёта тепловой энергии у потребителей, что не стимулирует теплоснабжающие организации к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

4. Отсутствие автоматизированных тепловых пунктов у потребителей.

Отсутствие автоматики тепловых пунктов у потребителей приводит к работе индивидуальных водяных подогревателей с постоянным максимальным расходом сетевой воды, независимо от водоразбора и, как следствие к перетокам в переходные периоды работы системы теплоснабжения. Установка автоматики позволит улучшить параметры микроклимата в отапливаемых помещениях и снизить затраты денежных средств на отопление.

5. Высокая степень износа оборудования ряда котельных. Отсутствие резервного или аварийного топлива на котельных кроме котельной пос. Косиново.

6. Большой износ внутридомовых систем.

В результате этого большая часть внутридомовых систем засорена, что вынуждает производить регулирование отпуска тепловой энергии не только качественным, но и количественным способом. При этом увеличивается расход сетевой воды от источника. Большая часть элеваторных узлов разрегулирована или в нерабочем состоянии, в отдельных местах элеваторы отсутствуют, в результате чего к потребителю подаётся теплоноситель и ГВС выше нормативной температуры, что значительно понижает энергоэффективность системы теплоснабжения.

7. Наличие открытой системы ГВС.

Большинство абонентов, подключённые по открытой схеме горячего водоснабжения, не имеют регуляторы температуры.

8. Отсутствие систем химводоочистки для приготовления подпиточной воды на некоторых отопительных котельных МУП «Гортеплосеть».

9. Недостаточная загрузка парогазовой установки (ПГУ), установленной на ПП «ТЭЦ СЗР», в межотопительный период.

Надёжность всей системы теплоснабжения определяется надёжностью её элементов (источника тепла, тепловых сетей, вводов, систем отопления и горячего водоснабжения). Основная причина, определяющая надёжность и безопасность теплоснабжения – это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей.

В системе теплоснабжения городского округа Курск имеются проблемы, существенно снижающие надёжность, качество и экономическую эффективность теплоснабжения.

Из комплекса существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения городского округа можно выделить:

10. Системные проблемы

- отсутствие у теплоснабжающих организаций, как средств (источников) необходимых для финансирования, как энергоэффективных мероприятий, так и мероприятий по повышению надёжности, а равно и реальных стимулов для реализации таких мероприятий;
- отсутствие определённости с дальнейшей схемой управления муниципальными активами (не урегулированы вопросы дальнейшей эксплуатации, поддержания и улучшения состояния сетей и котельных), которые могут быть реализованы, либо через механизм концессионных соглашений, либо иным законным способом;
- отсутствие энергетических обследований тепловых сетей и котельных.

11. Проблемы на источниках тепловой энергии:

- износ и старение котельного оборудования;

- невысокие КПД котельных агрегатов и, как следствие, повышенные удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- низкая насыщенность приборным учётом потребления топлива и отпуска тепловой энергии в котельных;
- низкий уровень автоматизации котельных;
- отсутствие резервного и аварийного топлива.

12. Проблемы в тепловых сетях:

- высокая степень износа тепловых сетей;
- неоптимальное соотношение материальной характеристики сетей, по отношению к величине фактически используемой мощности;
- нарушение гидравлических режимов тепловых сетей (гидравлическое разрегулированные) и сопутствующие этому фактору «недотопы» и «перетопы» зданий;
- устаревшие технологии тепло- и гидроизоляции трубопроводов;
- высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей.
- высокий уровень потерь из-за обветшания тепловых сетей и роста доли сетей, нуждающихся в срочной замене.

13. Проблемы в системах потребления услуг теплоснабжения:

- низкая степень охвата потребителей приборами учёта тепла и средствами регулирования теплопотребления и как следствие неточность в оценке тепловых нагрузок потребителей;
- низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов при отсутствии приборов учёта тепловой энергии у потребителей.

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

Водоснабжение потребителей города осуществляют следующие организации:

- Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал города Курска» (МУП «Курскводоканал»);
- Акционерное общество «Теплоэнергосбытовая компания» (АО «ТЭСК»);
- Московская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»);
- Общество с ограниченной ответственностью «Курские внешние коммунальные сети» (ООО «КВК») – транзитная организация;
- Муниципальное унитарное предприятие «Курские городские коммунальные тепловые сети» (МУП «Гортеплосеть»);
- Публичное акционерное общество филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация» (филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»);

- Общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующая компания» (ООО «ТГК»).

2.2.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Водозабор «Киевский» расположен на юго-восточной окраине г. Курска. Эксплуатационные скважины находятся на обоих берегах р. Сейм в её прирусловой части. В эксплуатацию водозабор введён в 1963 году.

В состав водозабора входят: водозаборные скважины, водопроводные насосные станции – 2 шт., резервуары чистой воды объёмом 3000 м^3 – 2 шт. и 600 м^3 , проходная, бытовые помещения.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор линейного типа протяжённостью около 5 км состоит из 92 эксплуатационных скважин, из них 6 оборудованы на девонско-юрский водоносный комплекс, 86 оборудованы на четвертично-альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами в ряду от 50 до 200 м.

Скважины пробурены в 1969 - 2007 годах. Глубины скважин эксплуатирующих четвертично-альб-сеноманский водоносный горизонт от 24 до 35 м, эксплуатирующих девонско-юрский водоносный комплекс от 110 до 136 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 8-25-125 и ЭЦВ 6-16-70.

Вода из скважин водозабора по сборным водоводам диаметром 800 мм – 4,5 км, 600 мм – 1,2 км, 500 мм – 1,2 км, 400 мм – 0,4 км, 300 мм – 1,8 км, 100 мм – 2,8 км поступает в резервуары объёмом 3000 м^3 – 2 шт. и 600 м^3 , расположенные на территории площадки насосной станции II-го подъёма, сюда же приходит вода с водозабора «Рышковский».

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет $49820 \text{ м}^3/\text{сут}$, из них $43820 \text{ м}^3/\text{сут}$ из четвертично-альб-сеноманского водоносного горизонта, $6000 \text{ м}^3/\text{сут}$ из девонско-юрского водоносного комплекса.

Производительность водозабора в штатном режиме - $32000 \text{ м}^3/\text{сут}$., в пиковом режиме - до $35000 \text{ м}^3/\text{сут}$.

Вода характеризуется как гидрокарбонатно-сульфатная кальциевая, гидрокарбонатная кальциевая, с величиной сухого остатка $0,4-0,7 \text{ мг}/\text{дм}^3$. В воде в отдельных скважинах наблюдается повышенное содержание железа от $1,08$ до $4,54 \text{ мг}/\text{дм}^3$.

Это обусловлено естественными факторами формирования химического состава подземных вод четвертично-альб-сеноманского водоносного горизонта. По остальным показателям вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – от 40 до 80 м выгорожена колючей проволокой; 2 пояс – 399-589 м вверх по потоку, 205 м вниз по потоку, 2554-5910 м ширина; 3 пояс – 2357-2627 м вверх по потоку, 205 м вниз по потоку, 2210-5910 м ширина.

Водозабор «Рышковский» расположен ниже по течению р. Сейм от Киевского водозабора, в 0,5 – 2 км западнее н.п. Голубицкое, Зорино Курского района Курской области. В эксплуатацию водозабор введён в 1989 году. Год последней реконструкции – на участке скв. №№ 1 – 15 – 2007 год (перебурены скважины взамен вышедших из строя и установлены насосы Grundfos).

В состав водозабора входят: водозаборные скважины, проходная, бытовые помещения, сооружения энергохозяйства.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор линейного типа протяжённостью около 5 км состоит из 88 эксплуатационных скважин, оборудованных на четвертично-альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами в ряду от 60 до 250 м.

Скважины пробурены в 1986 – 1996 годах на глубину от 24 до 35 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110, ЭЦВ 6-16-70 и SP 17-9.

Вода из скважин водозабора по двум сборным водоводам диаметром 600 мм поступает в резервуары объёмом 3000 м³ – 2 шт. и 600 м³, расположенные на территории насосной станции II-го подъёма водозабора «Киевский».

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 42807 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 31000 м³/сут, в пиковом режиме – до 35000 м³/сут, то есть резерва почти нет.

Вода характеризуется как гидрокарбонатная кальциевая, гидрокарбонатно-сульфатная кальциевая, гидрокарбонатная кальциево-магниева с величиной сухого остатка 0,4 – 1,0 мг/дм³. В воде в отдельных скважинах наблюдается повышенное содержание железа от 1,15 до 6,90 мг/дм³.

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – 50 м выгорожена колючей проволокой; 2 пояс – 500 м; 3 пояс – 1500 м.

Водозабор «Пески» расположен в Железнодорожном округе по ул. 1-я Стрелецкая, по обоим берегам протоки Кривец. В эксплуатацию водозабор введён в 1938 году. Год последней реконструкции – 1974 г.

В состав водозабора входят: водозаборные скважины, водопроводная насосная станция, резервуары чистой воды объёмом 3000 м³ и 230 м³, проходная.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор площадного типа состоит из 10 эксплуатационных скважин, оборудованных на девонско-юрский водоносный комплекс. Расстояние между скважинами от 70 до 300 м.

Действующие скважины пробурены в 1975 – 1985 годах на глубину от 115 до 155 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 10-65-125, ЭЦВ 10-65-150, ЭЦВ 8-25-125, ЭЦВ 8-40-110.

Вода из скважин водозабора по сборным водоводам диаметром от 150 мм до 400 мм поступает в резервуары объёмом 3000 м³ и 450 м³, расположенные на территории насосной станции II-го подъёма, сюда же поступает вода с площадки водозабора «Киевский», далее потребителям.

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 10000 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме - 8000 м³/сут., в пиковом режиме - 8500 м³/сут, резерв отсутствует.

Вода гидрокарбонатная кальциевая, гидрокарбонатно-хлоридная кальциевая, с величиной сухого остатка 0,3 – 0,4 мг/дм³. По химическому составу вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» за исключением повышенного содержания железа общего – 1,29 мг/дм³.

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – скв. № 6 – 6×4×6×4 м, скв. № 22 – 8×5×8×5 м, скв. № 32 – 4×4×4×5 м, скв. № 38 – 15×4×5×4 м, скв. № 39 – 17,5×3×4×4 м, скв. № 19 – 6×5×6×8 м, скв. № 21 – 7×5×7×5 м, скв. № 33 – 4×4×4×5 м, скв. № 30 – 25×45×55×80 м, скв. № 36 – 20×45×55×80 м, выгорожена колючей проволокой; 2 пояс – 272 м от условного центра водозабора; 3 пояс – 1924 м от условного центра водозабора.

Водозабор «Сороковая» расположен на двух участках: на территории насосной станции II-го подъёма по ул. В. Луговая и в пойме р. Кур. В эксплуатацию водозабор введён в 1938 году. Реконструкция проводилась в 1997 году, на новом участке пробурено 5 скважин на девонско-юрский водоносный комплекс.

В состав водозабора входят: водозаборные скважины, водопроводная насосная станция, резервуары чистой воды объёмом 3000 м³ и 325 м³, проходная.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор площадного типа состоит из 7 эксплуатационных скважин, оборудованных на девонско-юрский водоносный комплекс. Расстояние между скважинами от 50 до 450 м.

Скважины (2 шт.), оборудованные на территории насосной станции II-го подъёма, пробурены в 1962 и 1973 годах на глубину 150 и 153 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 8-25-150.

Скважины (5 шт.), оборудованные на обособленной территории в пойме р. Кур, пробурены в 1997 году на глубину 142 - 145 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 8-25-150.

Вода из скважин водозабора по сборным водоводам поступает в резервуары объёмом 3000 м³ и 450 м³, расположенные на территории насосной станции II-го подъёма.

Производительность водозабора в штатном режиме – 1900 м³/сут, в пиковом режиме - 2000 м³/сут, резерв отсутствует.

Вода гидрокарбонатная кальциевая, с величиной сухого остатка 0,3 мг/дм³. За исключением повышенного содержания железа общего до 1,03 мг/дм³ (скв. № 3н) вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – скв. № 12 – 8×30×12×30 м, скв. № 15 – 12×30×18×8 м, выгорожены железобетонным забором, скв. № 1н – 17×30×29×30 м, скв. № 2н – 18×30×30×30 м, скв. № 3н – 30×50×50×50 м, скв. № 4н – 30×18×23×50 м, скв. № 5н – 50×30×23×50 м выгорожены колючей проволокой; 2 пояс – скв. №№ 12, 15 - 153 м от центра водозабора, скв. № 1н – 76 м, скв. № 2н – 74 м, скв. №№ 3н – 5н – 132 м; 3 пояс – скв. №№ 12, 15 - 1080 м, скв. №№ 1н – 5н – 1199 м.

Водозабор «Верхняя зона» расположен в центральной части г. Курска, между ул. Пирогова и 12-м Суворовским пер. В эксплуатацию водозабор введён в 1980 году. Последний год реконструкции – 2009 год.

В состав водозабора входят: водозаборные скважины, 3 резервуара питьевой воды объёмом 20000 м³ каждый, здание насосной станции II-го подъёма.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор площадного типа состоит из 8 эксплуатационных скважин, оборудованных на альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами в ряду от 50 до 100 м.

Скважины пробурены в 1984 – 1995 годах на глубину от 87 до 106 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110.

Вода из скважин водозабора по сборным водоводам диаметром поступает в резервуары объёмом 20000 м³ – 3 шт., расположенные на территории водозабора, далее потребителям.

Общий заявленный объём добычи подземных вод составляет 5000 м³/сут.

Фактическая производительность водозабора в штатном режиме не более 1500 м³/сут, в пиковом режиме – 2000 м³/сут, резерва нет.

Вода гидрокарбонатная кальциевая с величиной сухого остатка 0,4 – 0,5 мг/дм³, соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – в радиусе 15-30 м вокруг скважин, выгорожена железобетонным забором; 2 пояс – 258 м от скважин; 3 пояс – 1821 м от скважин.

Водозабор «Майский» расположен в Северо-западном жилом районе, южнее ул. Майский бульвар и западнее пр. Клыкова. Год ввода в эксплуатацию – 1997. Проведена реконструкция сборных водоводов в 2014 году, общей протяжённостью – 889 м.

В состав водозабора входит: водозаборные скважины, здание УФО, здание проходной.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор площадного типа состоит из 10 эксплуатационных скважин, оборудованных на альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами в ряду от 80 до 150 м.

Скважины пробурены в 1998 году на глубину от 83,5 до 92 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110.

Вода из скважин водозабора по сборным водоводам поступает для обеззараживания в здание УФО, далее по водоводу диаметром 300 мм поступает в резервуар объёмом 1200 м³, расположенном на территории насосной станции II-го подъёма насосной станции № 10.

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 4700 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 3300 м³/сут, в пиковом режиме - 3700 м³/сут, резерв отсутствует.

Вода гидрокарбонатная кальциевая с величиной сухого остатка 0,3 – 0,4 мг/дм³, соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – на расстоянии от 25 м до 45 м от скважины, выгорожена железобетонным забором; 2 пояс – 350 м вверх по потоку, 267 м вниз по потоку, 882 м ширина; 3 пояс – 2868 м вверх по потоку, 935 м вниз по потоку, 3578 м ширина.

Водозабор «Крутой Лог» расположен в Северо-западном жилом районе по ул. Крутой Лог. В эксплуатацию введён в 2004 году. Реконструкция не производилась.

В состав водозабора входят: водозаборные скважины, здание УФО, производственное здание.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор линейного типа состоит из 7 эксплуатационных скважин, оборудованных на морсовский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами в ряду 100 м, протяжённость линейного ряда 600 м.

Скважины пробурены в 2003 и 2004 годах на глубину 190 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 8-25-200.

Вода из скважин водозабора поступает для обеззараживания в здание УФО, далее по сборному водоводу диаметром 300 мм поступает в резервуар объёмом 1200 м³, расположенный на территории насосной станции II-го подъёма.

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 4465 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 4465 м³/сут., в пиковом режиме – 4465 м³/сут., резерв отсутствует.

Вода гидрокарбонатная кальциевая, гидрокарбонатная кальциево-натриево-калиевая с величиной сухого остатка 0,3 мг/дм³. По химическому составу вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода», за исключением повышенного содержания железа - 1,64 мг/дм³.

По результатам радиологических исследований выявлены превышения по альфа-активности, что обусловлено естественными факторами формирования состава подземных вод морсовского водоносного горизонта.

Водозабор «СХИ» расположен на двух участках (участок водозабора СХИ и участок Монумент), которые удалены друг от друга на расстояние 900 м. Участок водозабора СХИ расположен по ул. К. Маркса, участок Монумент по пр. Победы. Год ввода в эксплуатацию водозабора – 1964. Реконструкция не проводилась. Год ввода в эксплуатацию участка Монумент – 1994. Реконструкция проводилась в 2006 году.

В состав водозабора входит: водозаборные скважины, здания проходной, здания насосных станций, резервуары 1000 м³ – 3 шт.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор состоит из 19 эксплуатационных скважин, из них 4 оборудованы на девонско-юрский водоносный комплекс и 15 на альб-сеноманский водоносный горизонт.

Участок СХИ площадного типа состоит из 10 скважин (4 на девонско-юрский водоносный комплекс и 6 на альб-сеноманский водоносный горизонт). Расстояние между скважинами от 50 до 250 м.

Скважины, оборудованные на девонско-юрский водоносный комплекс, пробурены в 1970 – 1989 годах на глубину от 223 до 225 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-190, ЭЦВ 8-40-180.

Скважины, оборудованные на альб-сеноманский водоносный горизонт, пробурены в 1984 – 1987 годах на глубину от 105 до 110 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110, ЭЦВ 6-16-140.

Вода из скважин водозабора по сборным водоводам поступает в резервуары объёмом 1500 м³ – 2 шт., расположенные на территории насосной станции II-го подъёма № 4.

Участок Монумент линейного типа состоит из 9 скважин (альб-сеноманский водоносный горизонт). Расстояние между скважинами 100 м, длина основного ряда 600 м.

Скважины пробурены в 1993 году на глубину от 88 до 110 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110.

На площадке участка Монумент располагается насосная станция с резервуаром объёмом 1000 м³, построенные для обеспечения водой новой застройки – проспект Победы.

Общий заявленный объём добычи подземных вод составляет 8919 м³/сут, из них 5351 м³/сут из альб-сеноманского водоносного горизонта, 3568 м³/сут из девонско-юрского водоносного комплекса.

Производительность водозабора в штатном режиме – 5600 м³/сут, в пиковом режиме - 6500 м³/сут, резерв отсутствует.

Вода гидрокарбонатная кальциево-магниева, гидрокарбонатная кальциевая с величиной сухого остатка 0,2-0,4 мг/дм³. В химическом и бактериологическом отношении вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – от 10 до 30 м от скважин, выгорожена железобетонным забором; 2 пояс – 169 м от условного центра водозабора (девонско-юрский водоносный комплекс), 116 м от условного центра (для участка СХИ), 120 м вниз по потоку, 150 м вверх по потоку, 922 м ширина (для участка Монумент); 3 пояс – 1192 м от условного центра водозабора (девонско-юрский водоносный комплекс), 818 м от условного центра (для участка СХИ), 806 м вниз по потоку, 3000 м вверх по потоку, 3270 м ширина (для участка Монумент).

Водозабор «Расширение СХИ» (участок Знаменский) расположен в урочище Знаменская роща. Год ввода в эксплуатацию 2004. Реконструкция не проводилась.

В состав водозабора входит: водозаборные скважины, производственное здание УФО, проходная.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор линейного типа состоит из 9 эксплуатационных скважин, оборудованных на альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами до 100 м. Общая протяжённость линейного ряда 800 м.

Скважины пробурены в 2004 году на глубину от 86 до 96 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110.

Вода из скважин водозабора по водоводу диаметром 300 мм поступает в резервуары объёмом 1000 и 1500 м³, расположенные на территории насосной станции II-го подъёма насосной станции № 4.

Общий заявленный объём добычи подземных вод составляет 5000 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 2500 м³/сут, в пиковом режиме - 2500 м³/сут, резерв отсутствует.

Вода гидрокарбонатная кальциевая, гидрокарбонатно-сульфатная кальциевая с величиной сухого остатка 0,4 – 0,8 мг/дм³. Вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – радиусе 30 м выгорожены железобетонным забором; 2 пояс – 280 м вверх по потоку, 180 м вниз по потоку, 1230 м – ширина; 3 пояс – 3904 м вверх по потоку, 685 м вниз по потоку, 4589 м – ширина.

Водозабор «Тропинка» расположен по ул. Тульская. Год ввода в эксплуатацию 2009. Реконструкция не проводилась.

В состав водозабора входит: водозаборные скважины.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор состоит из 2 эксплуатационных скважин, оборудованных на альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами 35 м.

Скважины пробурены в 1996 году на глубину 100 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110.

Вода из скважин водозабора по водоводам поступает напрямую потребителям (индивидуальная жилая застройка ул. Тропинка, Тульские пер, Диасамидзе, Шпайерская и т.д.).

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 360 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 300 м³/сут, в пиковом режиме – 320 м³/сут., резерв отсутствует. В связи с близким расположением и их взаимовлиянием, работа обеих скважин одновременно неэффективна, 1 скважина в работе, 1 в резерве.

Вода гидрокарбонатная кальциевая, с величиной сухого остатка 0,3 мг/дм³. Вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – радиусе 10 м выгорожены железобетонным забором; 2 пояс – 74 м от условного центра водозабора; 3 пояс – 522 м от условного центра водозабора.

Водозабор «Зоринский» линейного типа расположен в 0,5 км восточнее н.п. Зорино, южнее н.п. Толмачёво, Лебяжье, Роговка, Букреевка Курского района Курской области. В эксплуатацию водозабор введён в 1977 году. Реконструкция не проводилась. Водозабор строился по очередям 1-я очередь – 1975 г, 2-я очередь – 1983 г, 3-я очередь – 1991 г.

В состав водозабора входят: водозаборные скважины с павильонами над ними, насосная станция II-го подъёма с резервуарами объёмом 250 м³ – 2 шт., зданием насосной станции, бытовым помещением, проходной, насосная станция III-го подъёма с резервуарами объёмом по 3000 м³ – 2 шт., зданием насосной станции, бытовым помещением с тёплой стоянкой, проходной.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор состоит из 71 эксплуатационной скважины, из них 5 оборудованы на девонско-юрский водоносный комплекс, 66 оборудованы на четвертично-альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами в ряду от 70 до 1000 м, протяжённость линейного ряда скважин около 10 км.

Скважины пробурены в 1975 - 1993 годах. Глубины скважин, эксплуатирующих четвертично-альб-сеноманский водоносный горизонт от 30 до 75,5 м, эксплуатирующих девонско-юрский водоносный комплекс от 110 до 130 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-70, ЭЦВ 6-16-110.

Вода из скважин водозабора по сборным водоводам диаметром 200 мм, 250 мм, 300 мм, 400 мм, 500 мм поступает в резервуары объёмом 300 м³ – 2 шт., расположенные на территории насосной станции II-го подъёма, далее по трём водоводам диаметром 400 мм длиной 15087 м поступает в резервуары объёмом по 3000 м³ – 2 шт., расположенные на территории насосной станции III-го подъёма по ул. Народная, далее потребителям.

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 36975 м³/сут, из них 34017 м³/сут из четвертично-альб-сеноманского водоносного горизонта, 2958 м³/сут из девонско-юрского водоносного комплекса.

Производительность водозабора в штатном режиме – 22000 м³/сут. в пиковом режиме - 28000 м³/сут.

Воды характеризуются как гидрокарбонатно-сульфатные кальциевые, гидрокарбонатно-хлоридные кальциевые, гидрокарбонатные кальциевые, с величиной сухого остатка 0,3 – 0,8 мг/дм³. Вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – в радиусе от 10 до 40 м вокруг скважин, выгорожена колючей проволокой; 2 пояс – 1000 м вниз по потоку, 1500 м вверх по потоку, ширина 2245 м; 3 пояс – 2234 м вниз по потоку, 6701 м вверх по потоку, ширина – 15706 м.

Водозабор «Ворошневский» линейного типа расположен в 0,5 км севернее н.п. Духовец Курского района Курской области. В эксплуатацию водозабор введен в 1970 году. Реконструкция не проводилась.

В состав водозабора входят водозаборные скважины с павильонами над ними.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор состоит из 14 эксплуатационных скважин (13 в работе, 1 в резерве), оборудованных на четвертично-альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами от 75 до 215 м. Общая протяженность линейного ряда 1900 м.

Скважины пробурены в 1969 - 1970 годах на глубину 60 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110.

Вода из скважин водозабора по двум водоводам диаметром 250 мм поступает в резервуары объемом 500 м³ – 4 шт. и объемом 1000 м³.

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 8523 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 5000 м³/сут. возможно увеличение до 6500 м³/сут.

Вода характеризуется как гидрокарбонатная кальциевая, хлоридно-гидрокарбонатная кальциево-натриево-калиевая (скв. № 1), гидрокарбонатно-кальциевая с величиной сухого остатка 0,3 – 0,9 мг/дм³. Вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – в радиусе 30 м вокруг скважин, выгорожена колючей проволокой; 2 пояс – 237,5 м вниз по потоку, 475 м вверх по потоку; 3 пояс – 962 м вниз по потоку, 4052 м вверх по потоку.

Водозабор «Парковый» расположен на юго-западной окраине г. Курска, в лесном массиве пос. Волокно по пр. Ленинского Комсомола. В эксплуатацию водозабор введен в 1960 году. Реконструкция не проводилась.

В состав водозабора входят водозаборные скважины с павильонами над ними, водопроводная насосная станция, бытовые помещения, домик сторожевого поста, резервуары объемом 500 м³ – 4 шт. и объемом 1000 м³.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор площадного типа состоит из 13 эксплуатационных скважин, из них 3 оборудованы на девонско-юрский водоносный комплекс, 10 оборудованы на альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами в ряду от 70 до 300 м.

Скважины пробурены в 1979 - 2002 годах. Глубины скважин, эксплуатирующих альб-сеноманский водоносный горизонт от 37 до 60 м, эксплуатирующих девонско-юрский водоносный комплекс от 125 до 130 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-70, ЭЦВ 6-16-110, ЭЦВ 6-16-140.

Вода из скважин водозабора по сборным водоводам диаметром 100 мм, 300 мм, поступает в резервуары объемом 500 м³ – 4 шт. и объемом 1000 м³, расположенным на территории насосной станции II-го подъема водозабора «Парковый».

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 6409 м³/сут, из них 4807 м³/сут из альб-сеноманского водоносного горизонта, 1602 м³/сут из девонско-юрского водоносного комплекса.

Производительность водозабора в штатном режиме – 5000 м³/сут. в пиковом режиме - 5000 м³/сут, резерв отсутствует.

Вода гидрокарбонатная кальциевая, гидрокарбонатно-хлоридная кальциевая, гидрокарбонатно-хлоридная кальциево-натриево-калиевая, гидрокарбонатная кальциево-натриево-калиевая с величиной сухого остатка 0,3 – 0,8 мг/дм³. Вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – в радиусе от 15 до 30 м вокруг скважин, выгорожена колючей проволокой; 2 пояс – 119 м (для скважин №№ 1, 4, 7), 266 м (для скважин №№ 2, 3, 5, 6, 8, 9, 10), 70 м (для скважин №№ 1д – 3д); 3 пояс – 854 - 1684 м.

Реконструкция проводилась в 2003 г.

Водозабор «Северный» расположен на северной окраине Центрального округа г. Курска, в районе ул. Олимпийская. В эксплуатацию водозабор введён в 1990 году. Реконструкция не проводилась.

В состав водозабора входят водозаборные скважины, водопроводная насосная станция, бытовые помещения, домик сторожевого поста, резервуары объёмом 250 м³ – 2 шт.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор линейного типа состоит из 24 эксплуатационных скважин, оборудованных на четвертично-альб-сеноманский водоносный горизонт, из них 19 в работе. Расстояние между скважинами от 55 до 200 м. Общая протяжённость линейного ряда 1800 м.

Скважины пробурены в 1986 - 1994 годах на глубину 28-30 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-70.

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 9000 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 5200 м³/сут, в пиковом режиме – 8500 м³/сут.

Вода характеризуется как гидрокарбонатная кальциевая с величиной сухого остатка 0,4-0,5 мг/дм³. В воде в отдельных скважинах наблюдается повышенное содержание железа от 3,5 до 4,0 мг/дм³. Это обусловлено естественными факторами формирования химического состава подземных вод четвертично-альб-сеноманского водоносного горизонта. По остальным показателям вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – на расстоянии 30 - 50 м от скважин, выгорожена колючей проволокой; 2 пояс – 500 м; 3 пояс – 1500 м.

Водозабор «НВА» расположен на северной окраине Центрального округа г. Курска, в районе ул. Орловская. В эксплуатацию водозабор введён в 1991 году. Год последней реконструкции – 1996.

В состав водозабора входят водозаборные скважины, здания пультов управления, проходная.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор площадного типа состоит из 14 эксплуатационных скважин, оборудованных на альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами от 100 до 200 м.

Скважины пробурены в 1991 - 1996 годах на глубину 70-95 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110.

Вода из скважин водозабора по водоводу поступает на котельную Северо-западного жилого района.

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 5600 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 4500 м³/сут. в пиковом режиме - 4500 м³/сут., резерв отсутствует.

Вода гидрокарбонатная кальциевая, гидрокарбонатная кальциево-магниева, с величиной сухого остатка 0,4 – 0,7 мг/дм³. Вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – в радиусе 30 м вокруг скважин, выгорожена железобетонным забором; 2 пояс – 260 м от центра водозабора; 3 пояс – 1884 м от центра водозабора.

Водозабор «Песчаный» расположен по ул. Беловская пос. Моква Сеймского округа. В эксплуатацию водозабор введён в 2000 году. Реконструкция не производилась.

В состав водозабора входят: водозаборные скважины, здание УФО, водонапорная башня.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор состоит из 3 эксплуатационных скважин, оборудованных на альб-сеноманский водоносный горизонт. Расстояние между скважинами 30 м.

Скважины пробурены в 1999 году на глубину 75 м, оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110.

Вода из скважин поступает в здание УФО для обеззараживания, далее в водонапорную башню объёмом 50 м³, расположенную на территории водозабора, и оттуда по водоводам потребителям.

Общий заявленный объём добычи подземных вод составляет 532 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 350 м³/сут. В пиковом – 350 м³/сут.

Вода гидрокарбонатная кальциевая, с величиной сухого остатка 0,3 - 0,4 мг/дм³, соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – в радиусе 30 м вокруг скважин, выгорожена железобетонным забором; 2 пояс – 84 м от скважин; 3 пояс – 594 м от скважин.

Водозабор «Косиново» расположен на северной окраине г. Курска в пос. Косиново. Год ввода в эксплуатацию 1965, год последней реконструкции – 2010. Существующий водозабор передан в муниципальную собственность в 2002 году и не соответствовал действующим нормам.

В состав водозабора входит: водозаборные скважины с павильонами, резервуар объёмом 200 м³.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор состоит из 5 эксплуатационных скважин, оборудованных на альб-сеноманский водоносный горизонт. Водозабор площадного типа, расстояние между скважинами от 60 до 240 м.

Скважины пробурены в 1985 - 1995 годах на глубину от 68 до 73 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-110.

Вода из скважин по водоводам поступает резервуар питьевой воды объёмом 200 куб.м.

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – в радиусе 15 м вокруг скважин, выгорожена колючей проволокой; 2 пояс – 233 м от центра водозабора; 3 пояс – 1163 м от центра водозабора.

Водозабор «Тамчишина» расположен в северо-восточной части г. Курска, ул. Тамчишина. Год ввода в эксплуатацию 2005 г. Реконструкция не проводилась.

В состав водозабора входит: водозаборные скважины, производственное здание.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор состоит из 2 эксплуатационных скважин, оборудованных на альб-сеноманский водоносный горизонт (1 в работе, 1 в резерве). Расстояние между скважинами 15 м.

Скважины пробурены в 2005 году на глубину 60 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-70.

Общий заявленный объём добычи подземных вод составляет 161 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 161 м³/сут, в пиковом режиме – 161 м³/сут., резерв отсутствует.

Вода гидрокарбонатная кальциевая с величиной сухого остатка 0,3-0,4 мг/дм³. Вода соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – в радиусе 15 м вокруг скважин, выгорожена железобетонным забором; 2 пояс – 49 м от центра водозабора; 3 пояс – 349 м от центра водозабора.

Водозабор «Дмитриевский» расположен в северо-западной части г. Курска, в районе пересечения пр. Дмитриевский и ул. Дмитриевская. Водозабор введен в эксплуатацию в 2012 году.

В состав водозабора входит: водозаборные скважины, здание проходной.

По условиям лицензии на право пользования недрами водозабор состоит из 3 эксплуатационных скважин, оборудованных на альб-сеноманский водоносный горизонт (2 в работе, 1 в резерве). Расстояние между скважинами около 100 м.

Скважины пробурены в 2012 году на глубину от 101 до 103 м. Скважины оборудованы насосами марки ЭЦВ 6-16-70.

Общий заявленный объем добычи подземных вод составляет 720 м³/сут.

Производительность водозабора в штатном режиме – 400 м³/сут., в пиковом режиме – 400 м³/сут.

Вода гидрокарбонатная кальциевая с величиной сухого остатка 0,4-0,5 мг/дм³, соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Водозабор имеет следующие зоны санитарной охраны:

1 пояс (зона строгого режима) – в радиусе 30 м вокруг скважин, выгорожена железобетонным забором; 2 пояс – 113 м от крайних скважин; 3 пояс – 798 м от центра водозабора.

Водозаборы АО «ТЭСК»

- водозабор «Татаренковский линейный» - 6,0 тыс. м³/сут;
- водозабор «Дачный» - 2,5 тыс. м³/сут.

В таблице 10 представлены данные по артезианским скважинам АО «ТЭСК».

Таблица 10

Характеристика артезианских скважин АО «ТЭСК»

№ п/п	№ скважины по паспорту/по эксплуатации	Год ввода в эксплуатацию скважин	Производительность скважины (дебит), м ³ /час	Глубина, м	Качество воды согласно СанПиН 2.1.4.1074-01	% износа по данным бухгалтерии
1	1214	2014	25	53	соответствует	45
2	1229	2014	25	59	соответствует	45
3	1230	2014	25	61	соответствует	45
4	1213	2012	25	70	соответствует	56,7
5	1231	2014	25	81	соответствует	43,3
6	1212	2012	25	96	соответствует	58,3
7	1232	2015	25	88	соответствует	38,3
8	1233	2015	25	88	соответствует	38,3
9	1215	2015	25	98	соответствует	38,3
10	1234	2015	25	89,6	соответствует	38,3
11	1240	2017	25	76,3	соответствует	23,3
12	1220	2017	25	76	соответствует	23,3
13	1219	2017	25	62	соответствует	23,3
14	1241	2017	25	63	соответствует	23,3
15	1242	2017	25	69	соответствует	23,3

Водозабор МУП «Гортеплосеть»

Предприятие эксплуатирует одиночный водозабор (скважину) по ул. Экспедиционная, 4, которая используется для собственных хозяйственно-питьевых нужд и для технологического обеспечения котельной предприятия. Скважина введена в эксплуатацию в 1999 г. Производительность (дебит) составляет 69,4 м³/сут, глубина скважины 53,7 м. Лицензия на пользование недрами КРС 53662 ВЭ от 29.04.2003 г.

Забор воды из скважины осуществляется погружным насосом марки ЭЦВ 6-6,3-110.

Вода погружным насосом подаётся в водонапорную башню и далее под гидростатическим напором поступает на объекты производственной базы филиала ПАО «Квадра» - «Курская генерация».

Водозабор филиала ПАО «Квадра» - «Курская генерация»

Предприятие эксплуатирует подземный водозабор, расположенный на территории Курской ТЭЦ-1. В состав водозабора входят 2 артезианские скважины хозяйственно-питьевого назначения (1 рабочая и 1 резервная). Скважина используется для обеспечения водой питьевого качества персонала Курской ТЭЦ-1, персонала подрядных организаций, работающих на территории ТЭЦ-1 и сторонних организаций, подключённых к данной системе водоснабжения.

Таблица 11

Характеристика скважин водозабора Курской ТЭЦ-1 (Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»)

Номер скважины	Год ввода в эксплуатацию	Глубина, м	Производительность, м ³ /час	Марка насоса
Скважина №2 (резервная)	1993	135	16	ЭЦВ 6-16-110
Скважина №3 (рабочая)	2003	130	25	ЭЦВ 8-25-150

Водозаборы ОАО «РЖД»

Предприятие эксплуатирует 2 групповых подземных водозабора, расположенных на расстоянии 1,2 км друг от друга:

- групповой водозабор, состоящий из двух скважин № 1 и 10;
- групповой водозабор, состоящий из четырёх скважин № 4, 49/7, 5, 4а.

Проектная мощность водозаборных сооружений составляет 1903 м³/сут.

Таблица 12

Характеристика артезианских скважин ОАО «РЖД»

№ п/п	Адрес	Год ввода	№ скважина по паспорту	Дебит, м ³ /час	Глубина, м	Качество воды согласно СанПиН 2.1.4.1074-01
1	г. Курск, ул. Театральная	2010	1	40	149	соответствует
2	г. Курск, ул. Интернациональная	2010	10	40	150	соответствует
3	г. Курск, ул. ВЧК	2000	4	52	160	соответствует
4	г. Курск, ул. ВЧК	2002	49/7	40	162	соответствует
5	г. Курск, ул. ВЧК	1968	5	20	36,3	законсервирована
6	г. Курск, ул. ВЧК	1991	4а	17,2	127	соответствует

В настоящее время в системе водоснабжения г. Курск имеется одна станция водоподготовки (станция обезжелезивания) находящаяся в хозяйственном ведении МУП «Курскводоканал». Станция обезжелезивания располагается на площадке Киевского водозабора и очищает воду до норм СанПиНа «Вода питьевая» по двум показателям: по железу до 0,3 мг/л и марганцу до 0,1 мг/л, с трех основных водозаборов – Киевского, Рышковского и Шумаковского.

Год ввода в эксплуатацию станции обезжелезивания – 2013 год. В состав сооружений очистки входит:

- фильтр DYNASAND D S5000 – 80 шт.;
- блок управления фильтрами – 5 шт.;
- компрессор Atlas Copco – 2 шт. (1-рабочий, 1-резерв);
- воздухохоборник В 4.0 – 2 шт. (1-рабочий, 1-резерв);
- станции приготовления флокулянта - 2 шт.;
- донный скребок Zickert – 1 шт.;
- мешалки для перемешивания флокулянта – 2 шт.;
- насосы для дозирования флокулянта Spectra – 4 шт.;
- насосы для перекачивания очищенной воды.

Производительность станции 90 тыс. м³/сут. Процент износа – 14 %. Удельный расход электроэнергии 0,06 кВт/час на 1 м³.

Станция работает в проектом режиме очистки качества. На станции обезжелезивания происходит интенсивное окисление металлоконструкций. В рамках производственной программы необходимо выполнение окраски конструкций химически стойкими красками, и наладка эффективной работы системы вентиляции.

Существующая схема водоподготовки позволяет подавать воду потребителям города в качестве, отвечающим санитарным требованиям.

В состав систем водоснабжения МУП «Курскводоканал» входит 17 насосных станций 2-4 подъёма. МУП «Курскводоканал» так же обслуживает 18 повысительных насосных станций, которые предназначены для обеспечения водой жителей верхних этажей (6-10 этажи).

На балансе АО «ТЭСК» имеется насосная станция 2-го подъёма производительностью 1200 м³/час. Станция введена в эксплуатацию в 2013 году. Процент износа по данным бухгалтерии составляет 30,9 %. Потребление электрической энергии насосной станцией за 2020 год составило 273 561 кВт×ч. Удельный расход электрической энергии составляет 0,2 кВт×ч/м³.

Общая протяжённость сетей холодного водоснабжения г. Курска составляет 996,144 км, в т.ч. сети:

- МУП «Курскводоканал» – 927,9 км;
- АО «ТЭСК» – 42,21 км;
- ООО «КВК» – 12,744 км;
- Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация» – 2,68 км;
- МУП «Гортеплосеть» – 0,1 км;
- ОАО «РЖД» – 26,94 км.

2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Общий объём поднимаемой воды водозаборами в пределах города Курска в 2021 году составил 40 148,3 тыс. м³. Средний суточный объём поднимаемой воды при этом составил 109,995 тыс. м³/сут.

Объём полезного отпуска (реализация) воды в 2021 году составил 31 663,6 тыс. м³, что составляет 78,9 % от общего объёма поднимаемой воды водозаборами города. Средний суточный объём реализованной воды составил 86,749 тыс. м³/сут.

Потребление воды абонентами (реализация) за рассматриваемый период находится практически на одном уровне, что объясняется, с одной стороны, увеличением численности

населения городского округа, с другой стороны – постепенной установкой приборов учёта воды у потребителей, что, в свою очередь, стимулирует абонентов к её экономии, эти два фактора нивелируют друг друга, что приводит к стабильному потреблению воды в городе.

Потери воды при транспортировке по сетям водоснабжения составляют 8 484,7 тыс. м³ или 21,1 % от общего объёма поданной в сеть воды.

Наибольшая часть поднимаемой и подаваемой воды в сеть на нужды реализации осуществляется водозаборами МУП «Курскводоканал», на долю предприятия приходится 94,3 % всей реализуемой воды на территории муниципального образования.

Таблица 13

Общий баланс подачи и реализации воды на территории г. Курска за 2016-2021 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя по годам, тыс. м ³					
		2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
1	Системы СМУП «Курскводоканал»						
	Поднято воды	35 303,0	35 852,0	36 107,0	35 884,0	36 296,0	38 064,6
	Отпуск в сеть на нужды реализации	35 303,0	35 852,0	36 107,0	35 884,0	36 296,0	38 064,6
	Потери при транспортировке	5 139,0	5 024,0	5 127,0	4 546,0	6 355,0	8 437,3
	Потери при транспортировке в %	14,6	14,0	14,2	12,7	17,5	22,2
	Реализовано воды	30 164,0	30 828,0	30 980,0	31 338,0	29 941,0	29 627,3
2	Система жилого района Северный (АО «ТЭСК»)						
	Поднято воды	540,1	860,8	1 074,6	1 223,3	1 418,7	1 650,7
	Технологические нужды	4,6	4,0	4,4	3,5	3,7	3,7
	Отпуск в сеть на нужды реализации	535,5	856,8	1 070,2	1 219,8	1 415,0	1 647,0
	Потери при транспортировке	5,4	9,1	11,6	13,2	15,2	22,0
	Потери при транспортировке в %	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,3
	Реализовано воды	530,1	847,7	1 058,6	1 206,6	1 399,8	1 628,7
3	Система МУП «Гортеплосеть»						
	Поднято воды	1,764	0,818	0,767	0,792	0,792	0,792
	Отпуск в сеть на нужды реализации	1,764	0,818	0,767	0,792	0,792	0,792
	Потери при транспортировке	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери при транспортировке в %	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Реализовано воды	1,764	0,818	0,767	0,792	0,792	0,792
4	Система Курской ТЭЦ-1 (Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»)						
	Поднято воды	63,7	36,6	37,4	41,6	43,2	43,2
	Отпуск в сеть на нужды реализации	63,7	36,6	37,4	41,6	43,2	43,2
	Потери при транспортировке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Потери при транспортировке в %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Реализовано воды	63,7	36,6	37,4	41,6	43,2	43,2
5	Система ОАО «РЖД»						
	Поднято воды	732,1	670,2	632,7	507,5	389,0	389,0
	Отпуск в сеть на нужды реализации	732,1	670,2	632,7	507,5	389,0	389,0
	Потери при транспортировке	41,0	33,4	34,5	29,9	25,4	25,4
	Потери при транспортировке в %	5,6	5,0	5,5	5,9	6,5	6,5
	Реализовано воды	691,1	636,8	598,2	477,6	363,6	363,6
6	Всего по г. Курску						
	Поднято воды	36 640,6	37 420,4	37 852,5	37 657,2	38 147,7	40 148,3
	Технологические нужды	4,6	4,0	4,4	3,5	3,7	3,7

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя по годам, тыс. м ³					
		2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
	Отпуск в сеть на нужды реализации	36 636,0	37 416,4	37 848,1	37 653,7	38 144,0	40 144,6
	Потери при транспортировке	5 185,4	5 066,5	5 173,1	4 589,1	6 395,6	8 484,7
	Потери при транспортировке в %	14,2	13,5	13,7	12,2	16,8	21,1
	Реализовано воды	31 450,6	32 349,9	32 675,0	33 064,6	31 748,4	31 663,6

Основная доля расхода воды приходится на население города и составляет 18 023,5 тыс. м³ или 56,9 % от общего объема реализованной воды. Также, не малая часть приходится на долю прочих потребителей, в состав которых входят теплоснабжающие организации. Вода данными организациями в том числе используется для нужд горячего водоснабжения потребителей города. На долю прочих потребителей приходится 37,3 % от общего объема реализуемой воды.

Таблица 14

Структурный баланс реализации воды по группам абонентов г. Курск за 2016-2021 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя по годам, тыс. м ³					
		2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
1	Системы МУП «Курскводоканал»						
	Реализация (потребление), в т.ч.:	30 164,0	30 828,0	30 980,0	31 338,0	29 941,0	29 627,3
	- население	17 432,0	17 725,0	17 921,0	17 851,0	17 420,0	16 609,9
	- бюджет	1 816,0	1 877,0	1 768,0	1 663,0	1 386,0	1 391,5
	- прочие	10 916,0	11 226,0	11 291,0	11 824,0	11 135,0	11 626,0
2	Система жилого района Северный (АО «ТЭСК»)						
	Реализация (потребление), в т.ч.:	530,1	847,7	1 058,6	1 206,6	1 399,8	1 628,7
	- население	482,5	768,1	957,1	1 115,6	1 274,9	1 407,4
	- бюджет	1,9	10,5	18,4	20,7	16,6	25,6
	- прочие	45,7	69,1	83,1	70,3	108,3	195,7
3	Система МУП «Гортеплосеть»						
	Реализация (потребление), в т.ч.:	1,764	0,818	0,767	0,792	0,792	0,792
	- население	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	- прочие	0,770	0,580	0,560	0,580	0,580	0,580
	- собственные нужды	0,994	0,238	0,207	0,212	0,212	0,212
4	Система Курской ТЭЦ-1 (Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»)						
	Реализация (потребление), в т.ч.:	63,7	36,6	37,4	41,6	43,2	43,2
	- население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- прочие	0,5	0,6	0,5	0,4	0,2	0,2
	- собственные нужды	63,2	36,0	36,9	41,2	43,0	43,0
5	Система ОАО «РЖД»						
	Реализация (потребление), в т.ч.:	691,1	636,8	598,2	477,6	363,6	363,6
	- население	53,2	7,3	5,3	4,9	6,2	6,2
	- бюджет	6,8	3,2	2,7	0,2	0,2	0,2
	- прочие	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- собственные нужды	631,1	626,3	590,2	472,5	357,2	357,2
	Всего по группам абонентов г. Курск						
	Реализация (потребление), в т.ч.:	31 450,6	32 349,9	32 675,0	33 064,6	31 748,4	31 663,6
	- население	17 967,7	18 500,4	18 883,4	18 971,5	18 701,1	18 023,5
	- бюджет	1 824,7	1 890,7	1 789,1	1 683,9	1 402,8	1 417,3

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя по годам, тыс. м ³					
		2016 г	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
	- прочие (в т.ч. тепловые организ.)	10 963,0	11 296,2	11 375,2	11 895,3	11 244,1	11 822,5
	- собственные нужды	695,2	662,6	627,3	513,9	400,4	400,4

2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Доля многоквартирных жилых домов, оснащённых общедомовыми приборами учёта, составляет 100 %. Доля индивидуальных жилых домов 29 827 шт., из них оснащено приборами учёта 21 986 шт., что составляет 73,7 % по состоянию на 31.12.2019. Доля промышленных предприятий, оснащённых приборами коммерческого учёта, составляет 100 %.

В домах, неоснащённых приборами коммерческого учёта, учёт потребления воды осуществляется расчётным способом на основании действующих нормативов, утверждённых приказом комитета ЖКХ и ТЭК Курской области от 12.04.2018 № 62.

2.2.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения

Таблица 15

Технологические зоны систем водоснабжения города Курска

№ п/п	Наименование системы водоснабжения	Наименование водозабора (технологическая зона)	Обслуживаемые районы
1	Система водоснабжения №1	Водозабор «Киевский»	Центральный округ (включая СЗЖР, мкр. СХА, проспект Победы); Железнодорожный округ, Сеймский округ (микрорайон «Агромаш», ул. 3-я Песковская с прилегающими улицами)
		Водозабор «Рышковский»	
		Водозабор «Пески»	
		Водозабор «Сороковая»	
		Водозабор «Верхняя зона»	
		Водозабор «Майский»	
		Водозабор «Крутой Лог»	
		Водозабор «СХИ»	
		Водозабор «Расширение СХИ» (Участок знаменский)	
		Водозабор «Тропинка»	
2	Система водоснабжения №2	Водозабор «Зоринский»	Сеймский округ (проспект Кулакова с прилегающими улицами, Магистральный проезд и Магистральная улица, район Льговского поворота до пос. Аккумуляторный),
3	Система водоснабжения №3	Водозабор «Ворошнецкий»	Сеймский округ (пос. Волокно до пос. Аккумуляторный)
		Водозабор «Парковый»	
4	Система водоснабжения №4	Водозабор «Северный»	Северо-Западный жилой район, Центральный округ
		Водозабор «НВА»	
5	Система водоснабжения №5	Водозабор «Песчаный»	пос. Моква (ул. Запрудная, Песчаная, Сосновый бор, Дубовая Роща, Лесная поляна, Рыльская, Душовецкая, Уютная, Санаторная)
6	Система водоснабжения №6	Водозабор «Косиново»	пос. Косиново
7	Система водоснабжения №7	Водозабор «Тамчишина»	ул. Тамчишина, ул. Уренгойская
8	Система водоснабжения №8	Водозабор «Дмитриевский»	ул. Дмитриевская, Линецкая, Любавская
9	Система водоснабжения жилого	Водозабор «Татаренковский»	пос. Северный

	района Северный	линейный»	
		Водозабор «Дачный»	
10	Система водоснабжения ОАО «РЖД»	Водозабор №1	Объекты железной дороги привокзальной и заводкзальной части Железнодорожного округа
		Водозабор №2	
11	Система водоснабжения МУП «Гортеплосеть»	Одиночный водозабор по ул. Экспедиционная, 4	База филиала ПАО «Квадра» - «Курская генерация», ул. Экспедиционная
12	Система водоснабжения Курской ТЭЦ-1	Водозабор для хоз-питьевых нужд Курской ТЭЦ-1	Территория Курской ТЭЦ-1
13	Система ул. Виноградная, ул. Сливовая, ул. Ракитовая	Одиночная скважина по ул. Сливовая	ул. Виноградная, ул. Сливовая, ул. Ракитовая
14	Система ул. Поныровская	Одиночная скважина по ул. Поныровская	ул. Поныровская
15	Система «Метро»	Одиночная скважина	т/ц «Метро» и прилегающая территория ул. Новомосковская, Росинка и др.

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

В настоящее время резерв мощности водозаборов составляет 21 %, дефицит мощности водоочистных сооружений составляет 45 %, что не гарантирует устойчивую, надёжную работу всего комплекса водоочистных сооружений.

Таблица 16

Анализ резервов и дефицитов мощности в целом по системам водоснабжения г. Курска на период 2020 года

№ п/п	Наименование системы	Среднесуточный объём забора за 2020 год, тыс. м ³ /сут	Максимальный суточный объём забора за 2020 г, тыс. м ³ /сут	Установленные лимиты забора воды в сутки, тыс. м ³ /сут	Максимальная мощность водозабора в сутки, тыс. м ³ /сут	Резерв/дефицит (+/-), тыс. м ³ /сут	% резерва/дефицита (+/-)
1	Система №1	73,32	87,98	137,85	99,98	12,00	12,0
2	Система №2	21,47	25,76	36,97	28,00	2,24	8,0
3	Система №3	1,04	1,24	14,92	11,50	10,26	89,2
4	Система №4	6,86	8,24	14,60	13,00	4,76	36,6
5	Система №5	0,32	0,38	0,53	0,35	-0,03	-9,0
6	Система №6	0,69	0,83	1,70	1,60	0,77	48,0
7	Система №7	0,11	0,13	0,16	0,16	0,03	17,8
8	Система №8	0,13	0,15	0,72	0,40	0,25	62,2
9	Система ж/р Северный	3,89	4,66	-	8,50	3,84	45,1
10	Система ОАО «РЖД»	1,07	1,28	-	1,90	0,62	32,7

2.2.7. Надёжность работы коммунальной системы

Водозаборы города относятся к сооружениям системы водоснабжения первой категории, на котором допускается снижение подачи воды на хозяйственно-питьевые нужды не более 30 % расчётного расхода и на производственные нужды до предела, устанавливаемого аварийным графиком работы предприятий; длительность снижения подачи не должна превышать 3 сут.. Перерыв в подаче воды или снижение подачи ниже указанного предела допускается на время выключения повреждённых и включения резервных элементов системы (оборудования, арматуры, сооружений, трубопроводов и др.), но не более чем на 10 мин.

На территории водозаборов располагаются резервуары чистой воды общей ёмкостью 98,5 тыс. м³. Согласно СП «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» резервуары в системах водоснабжения в зависимости от назначения должны включать регулирующий, пожарный, аварийный и контактный объёмы воды.

На сегодняшний момент объём резервуаров чистой воды, расположенных на территории водозаборов, обеспечивают около 76 % суточного расхода воды, потребляемой городом, что не обеспечивает гарантированное водоснабжение города.

2.2.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

На водозаборах постоянно ведутся наблюдения за водоотбором, уровнями эксплуатируемого и смежного водоносных горизонтов, качеством добываемых вод, состоянием водозаборных сооружений и состоянием территории ЗСО I-III поясов. Ежемесячно составляется отчёт о гидрогеологических наблюдениях. Замеры для отчёта проводятся наблюдательными скважинами. Замер динамических и статических уровней производится электрической гидроролеткой во всех эксплуатационных и наблюдательных скважинах, кроме этого, на эксплуатационных скважинах уровень постоянно фиксируется системой АСУ. Данные заносятся в журнал мониторинга подземных вод, а также в электронную базу данных.

В настоящее время в системе водоснабжения г. Курск имеется одна станция водоподготовки (станция обезжелезивания) находящаяся в хозяйственном ведении МУП «Курскводоканал». Станция обезжелезивания располагается на площадке Киевского водозабора и очищает воду до норм СанПиНа «Вода питьевая» по двум показателям: по железу до 0,3 мг/л и марганцу до 0,1 мг/л, с трёх основных водозаборов – Киевского, Рышковского и Шумаковского.

Качество воды соответствует требованию нормативов не по всем параметрам. На водозаборах Киевский, Рышковский, Шумаковский, Северный, Крутой лог и др. наблюдается повышенное содержание железа и соответственно мутности. Источником вторичного загрязнения воды окислами железа являются металлические трубы (общая протяжённость стальных и чугунных труб составляет 79,9 %).

Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающимися непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются: перебои в водоснабжении (часы, дни); частота отказов в услуге водоснабжения; давление в точке водоразбора (напор), поддающееся наблюдению и затрудняющее использование холодной воды для хозяйственно-бытовых нужд.

Показателями, характеризующими параметры качества материального носителя услуги, нарушения которых выявляются в процессе проведения инспекционных и контрольных проверок органами государственной жилищной инспекции, санитарно-эпидемиологического контроля, муниципальным заказчиком и др., являются: состав и свойства воды (соответствие действующим стандартам); давление в подающем трубопроводе холодного водоснабжения; расход холодной воды (потери и утечки); соответствие качества очищенных вод нормам СанПиН.

Таблица 17

Параметры оценки качества предоставляемых услуг водоснабжения

Нормативные параметры качества	Допустимый период и показатели нарушения (снижения) параметров качества	Учётный период (величина) снижения оплаты нарушения параметров	Условия расчёта	
			При наличии прибора учёта	При отсутствии приборов учёта
Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	а) не более 8 часов в течение одного месяца б) при аварии – не более 4 часов	За каждый час, превышающий (суммарно) допустимый период нарушения (3) за расчётный период	По показаниям приборов учёта	С 1 человека по установленному у нормативу
Бесперебойное круглосуточное водоснабжение в течение года	Не допускается	-	-	-
Постоянное соответствие состава и свойств воды стандартам и нормативам, установленным органами Госсанэпиднадзора России и органами местного самоуправления	Не допускается	За каждый час (суммарно) периода снабжения водой, не соответствующей установленному нормативу за расчётный период	-	С 1 человека по установленному у нормативу

Для обеспечения качества воды в процессе её транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». Показатели качества очистки воды на станции обезжелезивания приведены в таблице 18.

Таблица 18

Показатели очистки станции обезжелезивания за 2020 год

Нормируемые показатели качества питьевой воды, горячей воды, включая микроорганизмы	Единица измерения	Норматив (ПДК)	Фактическое количество отобранных проб за год	Доля (%) проб питьевой воды (горячей воды) за год, не соответствующих требованиям действующих нормативов
Санитарно-химические показатели:				
Мутность	мг/дм ³	не более 1,5	114	0
Железо	мг/дм ³	не более 0,3	114	0
Микробиологические показатели:				
Общее микробное число (ОМЧ),	КОЕ в 1 см ³	не более 50	114	0
Термотолерантные колиформные бактерии, КОЕ в 100 см ³	КОЕ в 100 см ³	отсутствие	114	0
Общие колиформные бактерии, КОЕ в 100 см ³	КОЕ в 100 см ³	отсутствие	114	0

2.2.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

На всех водозаборах установлены зоны санитарной охраны в составе трёх поясов.

Одним из постоянных источников концентрированного загрязнения поверхностных водоёмов являются сбрасываемые без обработки воды, образующиеся в результате помывки фильтровальных сооружений станций обезжелезивания. Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водоём, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину, и, как

следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению сообщества, способствующего процессам самоочищения.

Для предотвращения неблагоприятного воздействия на водоём на станции обезжелезивания на водозаборе «Киевский» предусмотрено использование ресурсосберегающей, природоохранной технологии повторного использования промывных вод самопромывных фильтров.

Промывная вода от блока фильтрации поступает в блок обратной промывной воды ЭКП-420 состоящий из:

- камеры фильтрации;
- камеры отстаивания, включающей в себя 5 ламельных (тонкослойных) блоков;
- камеры очищенной воды.

Далее вода из камеры очищенной воды подаётся в голову блока фильтрации на очистку совместно с исходной водой. Получаемый осадок (шлам) перекачивается насосным агрегатом в городскую сеть канализации.

Данная технология позволяет повысить экологическую безопасность водного объекта, исключив сброс промывных вод в водоём.

До недавнего времени хлор являлся основным обеззараживающим агентом, применяемым на водозаборах города.

Серьёзным недостатком метода обеззараживания воды жидким хлором является то, что при использовании хлора постоянно стоят вопросы безаварийной транспортировки, погрузки и разгрузки, безопасной эксплуатации хлорных хозяйств и хранения хлора, своевременного освидетельствования оборудования. организации газоспасательной службы, охраны, взаимодействия со службами МЧС, Ростехнадзора.

Эксплуатация хлорного хозяйства является потенциально опасным для работников предприятия, жителей города и окружающей среды.

Изучив научные исследования в области новейших эффективных и безопасных технологий обеззараживания питьевой воды, а также опыт работы других родственных предприятий, было принято решение о прекращении использования жидкого хлора.

С 2005 г. на основных водозаборах и очистных сооружениях канализации для обеззараживания применяется гипохлорит натрия. Процесс обеззараживания гипохлоритом натрия является аналогичным с обеззараживанием жидким хлором, так как происходят одни и те же химические реакции.

Установки обеззараживания располагаются в здании существующих хлораторных.

Для обеззараживания применяется привозной гипохлорит натрия, который транспортируется в полиэтиленовых химических стойких контейнерах.

Раствор гипохлорита не горюч и не взрывоопасен, по уровню токсичности относится к малоопасным веществам.

На водозаборах «Майский», «Крутой Лог», «Знаменский» (расширение водозабора СХИ), «Песчаный» для обеззараживания используется ультрафиолетовое облучение, которое не оказывает отрицательное влияние на окружающую среду.

Мероприятия по поддержанию санитарной обстановки на территории ЗСО I и II пояса выполняются в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02.

При строительстве (реконструкции) водопроводной сети необходимо производить очистку, промывку и дезинфекцию трубопровода. После очистки и промывки напорный трубопровод, согласно СНиП 3.05.04-85 «Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации», подлежит промывке водой с дезинфекцией (хлорированием, при концентрации активного хлора 40-50 мг/л (г/м³) с временем контакта не менее 24 ч), с последующим составлением акта о проведении промывки и дезинфекции трубопроводов (сооружений) хозяйственно-питьевого водоснабжения. После окончания контакта хлорную воду следует сбросить в места, указанные в проекте, и трубопровод промыть чистой водой до тех пор, пока содержание остаточного хлора в

промывной воде не снизится до 0,3-0,5 мг/л. Для хлорирования последующих участков трубопровода хлорную воду допускается использовать повторно. После окончания дезинфекции сбрасываемую из трубопровода хлорную воду необходимо разбавлять водой до концентрации активного хлора 2-3 мг/л или дехлорировать путём введения гипосульфита натрия в количестве 3,5 мг на 1 мг активного остаточного хлора в растворе. Места и условия сброса хлорной воды и порядок осуществления контроля её отвода должны быть согласованы с местными органами санитарно-эпидемиологической службы. При выполнении вышеуказанных требований негативное воздействие на водный бассейн при сбросе (утилизации) промывных вод не оказывается. Необходимость в создании запасов химических реагентов отсутствует.

2.2.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Тарифы на холодную воду для г. Курска представлены в таблице 19. Тарифы ежегодно утверждаются постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области.

Таблица 19

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и водоотведение (очистку сточных вод) для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал города Курска», установленные на 2019-2023 годы с календарной разбивкой²

№ п/п	Наименование услуги	Экономически обоснованный тариф в руб./куб. м, без НДС	Тарифы по группам потребителей в руб./куб. м			
			население муниципальных образований «город Курск», «Ворошневецкий сельсовет» Курского района, «Клюковинский сельсовет» Курского района, «Рышковский сельсовет» Курского района, «Щетинский сельсовет» Курского района		бюджетные и прочие, без НДС	на цели приготовления горячей воды населению, без НДС
			без НДС	с НДС		
1	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.					
1.1	Холодное водоснабжение	17,04	17,04	20,45	17,04	17,04
1.2	Водоотведение	13,28	13,28	15,94	13,28	-
1.3	Водоотведение (очистка сточных вод)	4,17	-	-	4,17	-
2	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.					
2.1	Холодное водоснабжение	17,73	17,73	21,28	17,73	17,73
2.2	Водоотведение	13,81	13,81	16,57	13,81	-
2.3	Водоотведение (очистка сточных вод)	4,34	-	-	4,34	-
3	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.					
3.1	Холодное водоснабжение	17,73	17,73	21,28	17,73	17,73
3.2	Водоотведение	13,81	13,81	16,57	13,81	-
3.3	Водоотведение (очистка сточных вод)	4,34	-	-	4,34	-
4	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.					
4.1	Холодное водоснабжение	21,28	18,37	22,04	21,28	18,37
4.2	Водоотведение	16,57	14,31	17,17	16,57	-
4.3	Водоотведение (очистка сточных вод)	4,87	-	-	4,87	-
5	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.					

² Постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 13 декабря 2018 г. № 240.

№ п/п	Наименование услуги	Экономически обоснованный тариф в руб./куб. м, без НДС	Тарифы по группам потребителей в руб./куб. м			
			население муниципальных образований «город Курск», «Ворошневский сельсовет» Курского района, «Клюквинский сельсовет» Курского района, «Рышковский сельсовет» Курского района, «Щетинский сельсовет» Курского района		бюджетные и прочие, без НДС	на цели приготовления горячей воды населению, без НДС
			без НДС	с НДС		
5.1	Холодное водоснабжение	21,28	18,37	22,04	21,28	18,37
5.2	Водоотведение	16,57	14,31	17,17	16,57	-
6	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.					
6.1	Холодное водоснабжение	22,24	19,10	22,92	22,24	19,10
6.2	Водоотведение	17,32	14,88	17,86	17,32	-
7	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2022 г. по 30 июня 2022 г.					
7.1	Холодное водоснабжение	22,24	19,10	22,92	22,24	19,10
7.2	Водоотведение	17,32	14,88	17,86	17,32	-
8	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.					
8.1	Холодное водоснабжение	22,81	19,96	23,95	22,81	19,96
8.2	Водоотведение	18,10	15,55	18,66	18,10	-
9	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2023 г. по 30 июня 2023 г.					
9.1	Холодное водоснабжение	19,94	19,94	23,93	19,94	19,94
9.2	Водоотведение	16,61	16,61	19,93	16,61	-
10	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г.					
10.1	Холодное водоснабжение	20,53	20,53	24,64	20,53	20,53
10.2	Водоотведение	17,77	17,77	21,32	17,77	-

В соответствии с постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 19.12.2019 № 267 МУП «Курскводоканал» установлены следующие тарифы на подключение (технологического присоединение) к централизованным сетям холодного водоснабжения на 2020-2023 гг.

Таблица 20

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Водоканал города Курска» на 2020-2023 годы

Наименование показателя	Единицы измерения	Ставка (без НДС)
Тариф за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	руб. за куб. м в сутки	29 462,08
Тариф за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения:	тыс. руб./км	
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		4 626,04

сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		5 276,75
сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		7 541,90
сети диаметром от 250 мм и более		9 150,73

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация» установлены постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 18.12.2018 № 281 и структурно представляют собой двухкомпонентный тариф (однотарифный на холодную воду и однотарифный на тепловую энергию).

Таблица 21

Двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, установленные для потребителей ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)

№ п/п	Наименование услуги	Тарифы по группам потребителей	
		Бюджетные, прочие (без НДС)	Население (с НДС)
1.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2020 года		
1.2	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	17,73	21,28
1.3	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1515,57	1818,68
2.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2020 года		
2.2	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	21,28	22,04
2.3	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1569,60	1883,52
3.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2021 года		
3.2	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	21,28	22,04
3.3	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1569,60	1883,52
4.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2021 года		
4.2	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	22,24	22,92
4.3	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1632,38	1958,86
5.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2022 года		
5.2	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	19,16	22,99
5.3	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1632,38	1958,86
6.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2022 года		
6.2	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	19,94	23,93
6.3	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1697,68	2037,22
7.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2023 года		
7.1.	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	19,94	23,93
7.2.	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1697,68	2037,22
8.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2023 года		
8.1.	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
8.2.	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1765,59	2118,70
9.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2024 года		
9.1.	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
9.2.	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1765,59	2118,70
10.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2024 года		
10.1.	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
10.2.	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1836,21	2203,45
11.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2025 года		
11.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64

№ п/п	Наименование услуги	Тарифы по группам потребителей	
		Бюджетные, прочие (без НДС)	Население (с НДС)
11.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1836,21	2203,45
12.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2025 года		
12.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
12.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1909,66	2291,59
13.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2026 года		
13.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
13.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1909,66	2291,59
14.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2026 года		
14.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
14.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1986,04	2383,25
15.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2027 года		
15.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
15.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1986,04	2383,25
16.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2027 года		
16.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
16.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2065,49	2478,58
17.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2028 года		
17.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
17.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2065,49	2478,58
18.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2028 года		
18.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
18.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2148,11	2577,73
19.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2029 года		
19.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
19.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2148,11	2577,73
20.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2029 года		
20.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
20.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2234,03	2680,84
21.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2030 года		
21.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
21.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2234,03	2680,84
22.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2030 года		
22.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
22.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2323,39	2788,07
23.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2031 года		
23.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
23.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2323,39	2788,07
24.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2031 года		
24.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
24.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2416,33	2899,59
25.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2032 года		
25.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
25.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2416,33	2899,59

№ п/п	Наименование услуги	Тарифы по группам потребителей	
		Бюджетные, прочие (без НДС)	Население (с НДС)
26.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2032 года		
26.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
26.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2512,98	3015,58
27.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2033 года		
27.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
27.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2512,98	3015,58
28.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2033 года		
28.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
28.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2613,50	3136,20
29.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2034 года		
29.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
29.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2613,50	3136,20
30.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2034 года		
30.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
30.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2718,04	3261,65
31.	Тарифы, вводимые в действие с 1 января по 30 июня 2035 года		
31.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
31.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2718,04	3261,65
32.	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля по 31 декабря 2035 года		
32.1	компонент на холодную воду (в руб./куб. м)	20,53	24,64
32.2	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	2826,76	3392,11

2.2.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении городского округа, анализ исполнения предписаний органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды:

- Снижение производительности действующих водозаборов. Снижение производительности водозаборов происходит за счёт колюматации фильтров и околофильтрового пространства. Способ борьбы с этим фактором, это различные способы обработки водозаборных скважин, в т.ч. прокачка с помощью эрлифта и кислотная обработка;
- За счёт эксплуатации морально устаревшего оборудования водозаборов, существующие насосы имеют малый срок службы – от 6 месяцев до 12 месяцев и низкий коэффициент полезного действия;
- Качество воды соответствует требованию нормативов не по всем параметрам. На водозаборах Киевский, Рышковский, Шумаковский, Северный, Крутой лог и др. наблюдается повышенное содержание железа и соответственно мутности;
- Источником вторичного загрязнения воды окислами железа является металлические трубы (общая протяжённость стальных и чугунных труб составляет 88,5 %);

- Высокий процент износа основного технологического и электрического оборудования по насосным станциям II-IV подъёмов;
- Низкий уровень автоматизации объектов водоснабжения.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

Система хозяйственно-бытовой канализации г. Курска структурно состоит технологических зон, которые включают в себя:

- систему самотёчных и напорных канализационных коллекторов в одноканальном представлении общей протяжённостью 518,73 км;
- 50 канализационных насосных станции, в том числе:
 - 44 КНС, 1 ГНС - МУП «Курскводоканал»,
 - 2 – ОАО «РЖД»,
 - 3 – ООО «Курскхимволокно».
- 3 очистных сооружения канализации, в том числе:
 - Городские очистные сооружения МУП «Курскводоканал»,
 - Очистные сооружения ООО «Курскхимволокно»,
 - Очистные сооружения, представленные полями фильтрации в пос. Косиново.

Система хозяйственно-бытовой канализации делится на 5 эксплуатационных зон ответственности предприятий централизованного водоотведения.

- зона эксплуатационной ответственности МУП «Курскводоканал»;
- зона эксплуатационной ответственности ООО «Курскхимволокно»;
- зона эксплуатационной ответственности ОАО «РЖД»;
- зона эксплуатационной ответственности ООО «Курские внешние коммунальные сети»;
- зона эксплуатационной ответственности ФБУ ИК-2 УФСИН России по Курской области.

В зону эксплуатационной ответственности МУП «Курскводоканал» входит большая часть объектов хозяйственно-бытовой канализации:

- КНС №№ 1-42. ГКНС;
- самотёчная канализационная сеть Центрального округа, включая Северо-Западный микрорайон, Железнодорожного и большей части Сеймского округа;
- напорные коллекторы;
- Городские очистные сооружения канализации (ГОС).

В зоне эксплуатационной ответственности ООО «Курскхимволокно» находятся:

- очистные сооружения ООО «Курскхимволокно»;
- сети канализации внутри производственной площадки ООО «Курскхимволокно».

На п. Волокно, отсутствуют канализационные сети, входящие в эксплуатационную зону ответственности ООО «Курскхимволокно».

В зону эксплуатационной ответственности ОАО «РЖД» входят:

- самотёчная канализационная сеть и объекты.

В зону эксплуатационной ответственности ООО «Курские коммунальные сети»:

- самотёчная канализационная сеть и объекты Юго-Западного жилого района и проспекта Победы.

В зоне эксплуатационной ответственности ФБУ ИК-2 УФСИН России по Курской области:

- самотёчная канализационная сеть и объекты пос. Косиново.

Система сбора, отвода и очистки поверхностного стока на рассматриваемой территории организована недостаточно. Построены отдельные участки ливневой канализации общей протяжённостью 83,9 км (в том числе: закрытые коллектора диаметром 400-2000 и открытые лотки разного сечения) со сбросом поверхностных вод в реки и водоёмы или просто на рельеф без очистки, в результате чего наблюдается значительное загрязнение и заиливание водотоков, развитие плоскостной и линейной эрозии.

Кроме коллекторов ливневой канализации на территории г. Курска в районе ул. Косухина построено одно очистное сооружение ливневой канализации.

2.3.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Система канализации МУП «Курскводоканал» представляет собой:

- самотёчные сети, самотёчные коллекторы;
- канализационные насосные станции;
- напорные коллекторы;
- городские очистные сооружения.

В 2019 году было проведено техническое обследование централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемых МУП «Курскводоканал».

Техническое обследование проведено в отношении следующих объектов:

- насосные станции водопровода №№ 1-17;
- станция обезжелезивания.
- водоводы;
- сети водопровода (уличные);
- сети водопровода (внутриквартальные).
- канализационные насосные станции №№ 1-40;
- городские очистные сооружения;
- напорные коллекторы;
- самотёчные коллекторы;
- канализационные сети.

Проведённое техническое обследование включает в себя камеральные работы, в результате была рассмотрена имеющаяся проектная и исполнительная документация на перечисленные объекты.

- техническая инвентаризация объектов, закреплённых за предприятием;
- выборочная теледиагностика канализационных коллекторов;
- техническое обследование городских очистных сооружений.

Городские очистные сооружения канализации производительностью 150 тыс. м³/сут построены по проекту, выполненному институтом «Гипрокоммунводоканал» г. Москва в 1973 году (проектный институт союзного значения, проектирующий объекты водопроводно-канализационного назначения по новейшим на тот момент технологиям), введены в эксплуатацию в 1980 году и предназначены для очистки сточных вод, поступающих от населения,

промышленных предприятий, организаций медико-социальной сферы и других абонентов всего города Курска.

Городские очистные сооружения включают в себя сооружения механической и биологической очистки.

Таблица 22

Характеристика сооружений ГОС

№	Наименование сооружения (количество)	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Режим работы	Способ очистки сточных вод	% износа
1	Решётки	3	1980	24/7	механический	64
2	Песколовки	3	1980	24/7	механический	82
3	Первичные отстойники	3	1980	24/7	механический	82
4	Аэротенк (4 коридора 3-х секционный)	3	1980	24/7	биологический	82
5	Воздуходувная станция	1	1980	24/7	Подача воздуха в аэротенк	49
6	Вторичные отстойники	4	1980	24/7	биологический	82
7	Контактные каналы	6	1980	24/7	Обеззараживание гипохлоритом натрия	41
8	Песковые площадки	2	1980	24/7	обезвоживание	82
9	Иловые площадки	51 карта	1980	24/7	осадка	100

На городских очистных сооружениях, в процессе общего осмотра конструктивных элементов всех зданий и сооружений выявлены дефекты и повреждения, влияющие на несущую способность и эксплуатационную пригодность, необходимо выполнение работ по усиленному ремонту и восстановлению конструкций. В настоящее время производственные объекты ГОС не в состоянии обеспечить требуемый уровень качества очистки стоков, качество сбрасываемых вод не соответствует требованиям по предельно-допустимому содержанию вредных веществ по следующим параметрам: азот аммонийный, фосфаты, нитриты, взвешенные вещества.

В 2019 г. начата реконструкция ГОС до 2023 г. Проект «Реконструкция системы биологической очистки на городских сооружениях г. Курска» разработан ЗАО Научно-производственная фирма «ЭкоТОН».

Реконструируемые очистные сооружения МУП «Курскводоканал» г. Курск проектной производительностью 150 000 м³/сутки предназначены для очистки сточных вод и обработки образующихся осадков. В настоящее время на очистные сооружения фактически поступает в среднем до 80 000 м³/сут.

Реализация проекта позволит обеспечить степень очистки сточных вод до нормативов ПДК для сброса в водоём рыбохозяйственного значения – р. Сейм и произвести модернизацию существующих сооружений очистки сточных вод в связи с неудовлетворительным качеством их работы при значительных эксплуатационных расходах.

Очистные сооружения механической и биологической очистки ООО «Курскхимволокно» производительностью 51,0 тыс. м³/сутки, построены по проекту Государственного проектного института «Союзводоканалпроект» в три очереди с 1960 г по 1981 г.

На очистные сооружения поступают канализационные сточные воды от абонентов микрорайона Волокно и непосредственно от самого предприятия. По двум самотёчным коллекторам стоки поступают на станцию № 2, где происходит смешение производственных и хозяйственных сточных вод, и далее по напорному коллектору Д 600 мм – в приёмную камеру решётки очистных сооружений. На насосной станции установлены насосы типа: СД-800/32 – 2 шт., СМ-250/2 – 3 шт.

Состав очистных сооружений ООО «Курскхимволокно» представлен в таблице 23.

Из приёмной камеры сточные воды подаются на решётки, которые служат для задержания крупных отбросов. С решёток сточная вода по открытым лоткам поступает на песколовки, где при скорости движения сточной воды не более 0,3 м/сек. и не менее 0,15 м/сек. происходит осаждение примесей, в основном минерального происхождения. Осевший песок при помощи гидроэлеваторов удаляется на песковые площадки.

Далее сточные воды по открытым лоткам поступают на первичные отстойники, где происходит осаждение нерастворённых и, частично коллоидных загрязнений органического происхождения. Осевший ил по трубопроводам удаляется самотёком за счёт гидростатического столба воды в резервуар сырого осадка и далее насосом 4НФ на метантенки. Осветлённая сточная вода по открытым лоткам поступает далее на биологическую очистку.

В состав сооружений биологической очистки входят: аэротенки, вторичные отстойники, иловая насосная совмещённая с турбовоздуходувной станцией. Аэротенк представляет собой железобетонный трёхкоридорный восьмисекционный резервуар, через который медленно протекает смесь осветлённой воды и активного ила. Помимо осветлённой воды после первичных отстойников в аэротенк подаётся активный ил из вторичных отстойников и воздух. Для подачи активного ила и сжатого воздуха в аэротенки на насосной совмещённой с воздуходувной станцией установлены 2 насоса СМ-250/2 и 1 насос 8НФ и 7 воздуходувок ТБ-80-1,6. С помощью подаваемого кислорода воздуха сточные воды перемешиваются с активным илом и за счёт адсорбции, то есть поглощения и накопления на поверхности активного ила вредных загрязняющих веществ, находящихся в стоках, происходит процесс очистки.

Для выделения активного ила из сточной жидкости служат вторичные отстойники. Осевший активный ил удаляется из отстойников в резервуар перед иловой насосной станцией.

Пройдя стадии механической и биологической очистки сточные воды поступают в систему доочистки, пройдя которую процесс полной очистки завершается. Далее очищенные сточные воды подвергаются обеззараживанию разбавленной хлорной известью. Прохлорированная очищенная сточная вода по самотёчному коллектору через оголовок сбрасывается в контактное озеро и далее в р. Сейм.

Данные очистные сооружения являются ведомственными. Фактический объем принимаемых сточных вод составляет 5,0-5,5 тыс. м³/сутки.

Очистные сооружения посёлка Косиново представляют собой поля фильтрации и обслуживаются ФБУ ИК-2 УФСИН России по Курской области. Поля фильтрации состоят из 11 карт, общей площадью 3 га.

Таблица 23

Состав очистных сооружений ООО «Курскхимволокно»

№ п/п	Наименование сооружения	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Режим работы	Производительность, м ³ /час	Способ очистки воды	% износа по данным бухгалтерии
1	Приёмная камера	1	1960	2017	круглосуточно	2125	-	-
2	Решётки	4	1960	2004	круглосуточно	2125	механическая	40,07
3	Песколовки	4	1 очередь - 1960 2 очередь - 1969	2010	круглосуточно	1 очередь - 833 2 очередь - 1292	механическая	-
4	Первичные отстойники	14	1 очередь - 1960 2 очередь - 1969	2019	круглосуточно	1 очередь - 833 2 очередь - 1292	механическая	-
5	Аэротенки	8	1 очередь - 1960 2 очередь - 1969	2017	круглосуточно	1 очередь - 833 2 очередь - 1292	биологическая	38,2
6	Вторичные отстойники	7	1 очередь - 1960 2 очередь - 1969	2014	круглосуточно	1 очередь - 833 2 очередь - 1292	биологическая	-
7	Барабанные сетки	-	1981	2019	круглосуточно	2125	доочистка	-
8	Регулирующие резервуары	2	1981	2017	круглосуточно	2125	доочистка	38,2
9	Фильтры	-	1981	2014	круглосуточно	2125	доочистка	40,06
10	Резервуар чистой воды	1	1981	2017	круглосуточно	2125	доочистка	-
11	Резервуар грязной промывной воды	1	1981	2017	круглосуточно	2125	доочистка	-
12	Иловая насосная станция	1	1960	2010	круглосуточно	-	биологическая	-
13	Воздуходувная станция	1	1960	2010	круглосуточно	-	биологическая	-
14	Резервуар грязной промывной воды от барабанных сеток, ёмкостью 20 м ³	1	1981	2017	круглосуточно	2125	доочистка	-
15	ГНС № 2	1	1969	2019	круглосуточно	2125	перекачка	-

Общее количество КНС централизованной системы водоотведения составляет 50 шт., из них 44 находится в эксплуатации МУП «Курскводоканал». Характеристика КНС представлена в таблице 24.

Таблица 24

Характеристика канализационных насосных станции г. Курск

Ввод в эксплуатацию насосной станции	Тип насоса	Год установки	Производительность	Процент износа
2002	КНС №1			57%
	СДВ 2700/26,5	2002	2500	
	ТУРЕ С 32506Л 65113	2007	2500	
	ТУРЕ С 32506Л 65113	2007	2700	
	СДВ 2700/26,5	2002	2500	
	СДВ 2700/26,5	2002	2500	
1962	КНС №2			82%
	СД 160/45	1980	160	
	ФГ-144/46	1980	140	
	ФГ-144/46	1981	140	
1962	КНС №3			72%
	5Ф 6	1971	140	
	ФГ-144/10,5	1980	144	
1963	КНС №4			62%
	КСД200NA	2008	500	
	КСД200NA	2008	500	
	ФГ-450/22,5	1979	360	
1963	КНС №5			75%
	6 Н Ф	1964	360	
	8 Ф/12	1964	404	
	СД 450/22,5	1980	450	
1963	КНС №6			78%
	СМ 100-65	1992	110	
	СМ 100-65	1990	110	
	2,5 Н Ф	1967	75	
1987	КНС №7			68%
	ФГ-144/46	1987	140	
	ФГ-144/46	1987	140	
	ФГ-144/46	1987	140	
1969	КНС №8			73%
	СМ-125-100	2000	100	
	СМ-125-100	2000	100	
	СМ-100-65	2001	100	
1988	КНС №9			71%
	СД-160/456	1989	160	
	СД-160/456	1989	160	
	СД-160/456	1989	160	
1977	КНС №10			72%
	СД-160/456	1977	160	
	ФГ-144/46	1977	140	
	ФГ-144/46	1977	140	
1975	КНС №11			28%
Реконстр. 2017	Grundfos SEV/65/800/40/2/51D	2017	26	
	Grundfos SEV/65/800/40/2/51D	2017	26	
1978	КНС №13			71%
	ФГ-450/95	1988	300	
	СМ-200-150-500/4	1978	300	
1982	КНС №14			49%
	ФГ-450/22,5	1985	450	
	S2.100.200.400.4	2011	400	
	S2.100.200.400.4	2011	450	

Ввод в эксплуатацию насосной станции	Тип насоса	Год установки	Производительность	Процент износа
	СД 450/22,5	1985	450	
1970	KHC №15			54%
	S21306HGB511 Z006	2009	1300	
	S21306HGB511 Z006	2009	1300	
	ФГ-800/33	1985	800	
	ФГ-450/22,5	1982	450	
1989	KHC №16			48%
	СД-160/45	1991	160	
	СД-160/45	1991	160	
	СД-160/45	1991	160	
	ФГ-450/22,5	1998	450	
1970	KHC №17			68%
	ФГ-216/24	2008	200	
	Ф-65/200В-42	2008	65	
1992	KHC №18			58%
	СМ-100-65	2001	125	
	СМ-100-65	2001	100	
	СМ-100-65	1999	125	
1986	KHC №19			55%
	S1.100.200.850.4	2013	612	
	S1.100.200.850.4	2013	612	
	СД-450/56	2014	450	
	СД-160/45	1996	160	
1996	KHC №20			45%
	СМ-125-80	1997	80	
	СМ-125-80	1997	65	
	СД-160/45	1999	160	
	СД-160/45	2000	160	
1970	KHC №21			62%
	СД-250/22,5	1999	250	
	S1224 AM6C 511	2008	160	
	S1224 AM6C 511	2008	200	
1954	KHC №22			70%
	S1224 HGC511Z003	2008	120	
	НГ-150-125	1999	160	
	S1224 HGC511Z003	2008	120	
1960	KHC №23			69%
	АЕР 2024 м 220/642	2003	580	
	СД-450/22,5	1999	450	
	ФГ 450/22,5	1999	450	
1974	KHC №24			67%
	ФГ 450/22,5	1980	450	
	ФГ 450/22,5	1980	450	
	ФГ 800/33	1995	800	
	СД 450/22,5	2018	450	
1989	KHC №25			49%
	S 2120.250.1300.6.7	2009	1800	
	S 2120.250.1300.6.7	2009	1800	
	СД 800/32	1991	800	
	СД 800/32	1991	800	
	СД 800/32	1991	800	
	СДВ 2700	1995	2700	
	СДВ 2700	1995	2700	
	СДВ 2700	1995	2700	

Ввод в эксплуатацию насосной станции	Тип насоса	Год установки	Производительность	Процент износа
1992	KHC №26			54%
	СД 450/22,5	1995	450	
	СМ 250-200-400/4-С	1992	800	
	СМ 250-200-400/4-С	1992	800	
	СМ 150-125 315/4 С-04	1996	140	
1953	KHC №27			73%
	СД 160/10	2001	160	
	СМ 150-125-315	1997	180	
1973	KHC №28			58%
	2,5 НФ	2000	40	
	2,5 НФ	2000	40	
2001	KHC №29			42%
	СМ-125-80	2001	80	
	СМ-125-80	2001	80	
	СМ-125-80	2001	80	
1970	KHC №30			75%
	SEV 65.65. 40. 2. 51 D	2015	60	
1966	KHC №31			76%
	SE180.80.55.4.51D	2008	71	
1983	KHC №32			53%
	Grundfos	2004	1800	
	НФВН	1983	2400	
	4ФВ-9	1983	2400	
1999	KHC №33			55%
	СД 80/32	2009	80	
	КС В08Л6	2009	80	
1981	KHC №34			57%
	НГ-150-125	1999	165	
	ФГ-216/24а	2000	185	
2008	KHC №35			32%
	FLYGT 3127.181	2009	162	
	FLYGT 3127.181	2017	162	
2008	KHC №36			38%
	S1.80.125.300.4	2010	440	
	S1.80.125.300.4	2011	440	
2005	KHC №37			41%
	SE1.50.65.22.2.50.D	2012	70	
	SE1.50.65.22.2.50.D	2012	70	
2012	KHC №38			33%
	KRTK100-401/354UG-S	2012	250	
	KRTK100-401/354UG-S	2012	250	
	KRTK100-315/552UEG-SIE3	2019	250	
1988	KHC №40			69%
	СМ 100-65	2015	100	
	СМ 100-65	2015	100	
2014	KHC №41			20%
	S 2.90.200.1600	2014	500	
	S 2.90.200.1600			
	S 2.90.200.1600			
	S 2.90.200.1600			
2014	KHC №42			18-20%
	S 2.90.300.2500	2014	720	
	S 2.90.300.2500			
	S 2.90.300.2500			

Ввод в эксплуатацию насосной станции	Тип насоса	Год установки	Производительность	Процент износа
	S 2.90.300.2500			
2011	КНС №43			20%
	ПФС 65/160 B2	2011	25	15%
2008	КНС №44			18-20%
	SV Grundfos		70	35%
1980	ГНС			78%
	ФВ 4000/28	1979	4000	
	СДВ 4000/28	1979	4000	
	ФВ 4000/28	1979	4000	
	ФВ 4000/28	1979	4000	

КНС – оборудование находится в удовлетворительном состоянии, общий средний износ 60-70 %. Обнаружены дефекты кровли и неудовлетворительное состояние вентиляционных систем, решение в рамках производственной программы будущих лет.

Таблица 25

Существующие коллекторы ливневой канализации по г. Курску

№	Название улиц	Диаметр коллектора, мм	Протяжённость, м	Примечания
Центральный округ г. Курска				
1	Ленина	1000	40	Сброс в р. Тускарь
		500	430	Сброс на рельеф
		Лоток 800×800	1250	
2	Карла Маркса	400	340	Сброс на рельеф
3	Красная площадь	1200	540	
		600	57	
		Лоток 800×800	516	
4	Парк 1-го Мая, Володарского	Лоток 800×800	15	Сброс в р. Тускарь
		1200	280	
		1000	350	
5	Радищева	600	130	
6	Дружининская, Белинского, Гайдара	Лоток 1000×1000	60	
		Лоток 1500×600	35	
		Лоток 1000×800	190	
		1000	133	
7	Кр. Армии, Невского	1000	176	Сброс в р. Кур
		Лоток 1500×1200	95	Сброс в р. Кур
8	Перикальского	400	90	Сброс в р. Тускарь
		500	9	
		700	23	
		1000	380	Сброс в р. Тускарь
		Лоток 500-700	550	
9	Можаевская	800	120	Сброс в р. Тускарь
		1000	640	
10	В. Луговая	700	330	Сброс в р. Кур
		500	72	
11	К. Либкнехта	500	160	Сброс в р. Кур
		300	220	
12	Челюскинцев	500	100	Сброс в р. Тускарь
13	50 лет Октября	1000	1400	Сброс в р. Кур
14	Дзержинского	1200	100	Сброс в р. Кур
		500	60	
15	Большевииков	1000	1400	Сброс в р. Кур

№	Название улиц	Диаметр коллектора, мм	Протяжённость, м	Примечания
16	Кожевенная	1000	45	Сброс в р. Тускарь
17	Семёновская	600 500 800 1000 Лоток кирпичный 700×900 Лоток бетонный 20000×1000	140 65 72 56 510 360	Сброс в р. Кур Сброс в р. Кур
18	Коммунистическая	500	21	Сброс в р. Кур
19	Сонина	400	100	Сброс в р. Кур
20	Дачная (Лысая гора)	500 Лоток бетонный 700×400	120 180	Сброс в р. Тускарь
21	Толстого, Тускарная	400 Лоток кирпичный 1000×800	90 25	Сброс в р. Тускарь
22	Суворовская	500 1000	840 30	Сброс в р. Кур
23	Бойцов 9-й Дивизии	600 800 1000	70 565 446	Сброс в р. Кур
24	Кати Зеленко	500	225	Сброс в р. Тускарь
25	Тускарная	500 800 300 Лоток 600	100 35 50 180	Сброс в р. Тускарь
26	Марата	600 1200	190 200	
27	Ватутина	1000	160	Сброс на рельеф
28	Сбросной коллектор с ул. Перикальского	400	300	Сброс в р. Тускарь районе Кировского моста
29	Энгельса	500 300 1000	800 120 710	
30	К. Маркса	400 500 600 800 1000	270 350 5450 170 710	
31	Урицкого	750	130	
32	Дружбы	700 600	790 412	
33	Веспремская	600	570	
34	Бойцов 9-й дивизии	1000	1000	
35	Орловская	1000 900 600 500	1360 220 780 30	Сброс в овраг
36	Пр. Сергеева	500	170	
37	Хрущева	500 600	440 2110	Сброс в овраг
38	От Орловской до Гремячевской	500	890	
39	Гремячевская	500	650	Сброс в Гремячевский лог

№	Название улиц	Диаметр коллектора, мм	Протяжённость, м	Примечания
40	Майский бульвар	500	1100	Сброс в овраг
41	К. Маркса (Московская пл)	500 400	40 150	Сброс в овраг
42	Косухина	500	1930	На очистное сооружение
43	Пр. Светлый	500 1000	190 430	
44	Н. Казацкая	1300 600	32 75	Сброс в р. Кур
45	Пер. Пушкарный	700	110	Сброс в овраг
46	Студенческая	500 600	750 610	
47	От Дружбы до Воробьёва (дворовая территория)	800	1110	
48	Пр. Клыкова	800 1000	1100 1830	Сброс в овраг
49	А. Дериглазова	1000	1400	Сброс в овраг
50	Энгельса	1200	1600	Сброс в лоток на ул. Малиновая
51	Пр. Дружбы	Лоток бетонный	2000	Сброс в лоток на ул. Просторная
52	Просторная	Лоток бетонный	1100	Сброс в овраг
53	Н. Плевицкой	Лоток бетонный	900	Сброс в овраг
54	Малиновая	Лоток бетонный	1100	Сброс в р. Тускарь
55	Прочие участки	400-1000	130	
	Итого по Центральному округу	400-1300 Лоток бетонный, кирпичный	40600 8520	
Железнодорожный округ г. Курска				
56	Ильича	600	550	Сброс в ручей
57	Малых	500	700	
58	Станционная	500 600 800	590 630 395	Сброс в озеро
59	8-го Марта	800	1310	
60	Республиканская	1000	280	
61	Сквер по ул. Интернациональной	Лоток бетонный 1000×1000	400	Сброс в р. Тускарь
62	Союзная, 2-я Рабочая, Чайковского, Горелый лес	Лоток бетонный 2000×2000 2000	80 1800	Сброс в озеро
63	Театральная	Лоток бетонный	400	Сброс в лоток на ул. Октябрьская
64	Октябрьская	Лоток бетонный	600	Сброс в р. Тускарь
	Итого по Железнодорожному округу	500-2000 Лоток бетонный	6255 3280	
Сеймский округ г. Курска				
65	Дейнеки, Комарова	400 500 600 1000	460 600 120 130	Сброс в овраг
66	Сумская	400 600 800	370 120 480	

№	Название улиц	Диаметр коллектора, мм	Протяжённость, м	Примечания
		1000	180	
67	Энгельса	400 600	840 1400	
68	Заводская	600 700 1000	660 180 1220	
69	Магистральная	1000	840	
70	Серёгина	300 600	100 2280	Сброс в р. Сейм
71	Клыкова	600	600	
72	3-я Псковская	600	540	
73	Гагарина	400	240	
74	Проспект Ленинского Комсомола	Лоток 300-500	200	
75	Кулакова	400 500 600	350 1370 2210	Сброс в овраг
76	Энгельса	500 600	600 1230	
77	Крюкова	600 800	300 270	Сброс в р. Сейм
78	2-й Литовский переулок	1000	300 900	Сброс в озеро
79	Гагарина	300 500 800 500 (напорный)	540 750 590 620	Сброс в озеро
80	Литовская	Лоток а/ц 400×400 Лоток бет 1000×1000	32 584	Сброс в р. Тускарь
81	Энгельса, Маковская	400	80	
82	Гуторовская	Лоток а/ц	1200	Сброс в ручей
83	Широкая	Лоток а/ц	1300	Сброс в ручей
84	Центральная	Лоток а/ц	1200	Сброс в ручей
85	Лучистая	Лоток а/ц	900	Сброс в ручей
86	Кислинская	Лоток а/ц	800	Сброс в ручей
	Итого по Сеймскому округу	400-1000 500 (напорный) Лоток бет, а\ц	18450 620 6216	
	Всего по городу Курску	400-2000 500 (напорный) Лоток бет, а/ц, кирпичный	65305 620 18016	

Согласно данным технического обследования, проведённого МУП «Курскводоканал», канализационные коллекторы и уличные, внутриквартальные сети выполнены из труб различных материалов (чугун, сталь, керамика, асбестоцемент, ПВХ, полиэтилен) и диаметров от 100 мм до 1600 мм.

Таблица 26

Протяжённость канализационной сети в г. Курске

№ п/п	Показатели	2016	2017	2018	2019	2020
1.	Чугун	70,7	73,1	73,2	73,2	73,2
2.	Сталь	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
3.	Керамика	207,9	212,3	214,5	215,1	215,4

4.	А/Б	31,3	32,3	32,3	33,8	33,8
5.	Ж/Б	61,3	64,3	64,3	64,3	79,5
6.	ПВХ	22,8	23,5	27,6	28,8	57,9
7.	ИТОГО	2424,5	2437,0	2444,4	2448,7	2494,3

Таблица 27

Характеристика сетей водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
1	Общая протяжённость сетей, км, в т.ч.:	408,5	420,0	426,4	429,7	474,3
1.1.	– самотёчных	324,5	333,3	336,5	339,8	357,0
1.2.	– напорных	84,2	86,7	89,9	89,9	117,3
2.	Протяжённость сетей, нуждающихся в замене, км, в т.ч.:	70,9	73,3	75,8	80,5	83,3
2.1.	– самотёчных	37,8	39,1	40,5	44	45,6
2.2.	– напорных	33,1	34,2	35,3	36,5	37,7

2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Территориально г. Курск является единой технологической зоной, разделения баланса по технологическим зонам не предусматривается.

Общий объем реализации услуг водоотведения в таблице 28.

Таблица 28

Общий объём реализации услуг водоотведения

Год	Ед. изм.	Реализовано всего	В том числе:		
			население	бюджет	прочие
2010	тыс. м ³ /год	36 978,0	28 774,9	3 184,3	5 018,8
	тыс. м ³ /сут	101,3	78,8	8,7	13,8
2011	тыс. м ³ /год	32 953,1	25 586,2	2 725,2	4 641,7
	тыс. м ³ /сут	90,3	70,1	7,5	12,7
2012	тыс. м ³ /год	30 371,2	23 398,9	2 552,3	4 420,0
	тыс. м ³ /сут	83,0	63,9	7,0	12,1
2013	тыс. м ³ /год	28 303,5	21 671,7	2 484,3	4 147,6
	тыс. м ³ /сут	77,5	59,4	6,8	11,4
2014	тыс. м ³ /год	26 235,8	19 944,4	2 416,2	3 875,2
	тыс. м ³ /сут	71,9	54,6	6,6	10,6
2015	тыс. м ³ /год	25 865,0	19 450,9	2 264,1	4 150,0
	тыс. м ³ /сут	70,9	53,3	6,2	11,4
2016	тыс. м ³ /год	26 870,53	19 382,7	3110,47	4377,36
	тыс. м ³ /сут	73,61	53,1	8,52	11,99
2017	тыс. м ³ /год	26 932,24	19 401,0	3100,55	4430,69
	тыс. м ³ /сут	73,79	53,15	8,5	12,14
2018	тыс. м ³ /год	26 128,0	18 528,0	2992,38	4607,63
	тыс. м ³ /сут	71,58	50,76	8,2	12,62
2019	тыс. м ³ /год	26 359,7	18613,0	2820,88	4925,78
	тыс. м ³ /сут	72,21	50,99	7,73	13,49
2020	тыс. м ³ /год	26 029,67	19203,0	2488,63	4338,04
	тыс. м ³ /сут	71,31	52,61	6,82	11,88
2021	тыс. м ³ /год	26 461,67	19326,11	2591,59	4543,97
	тыс. м ³ /сут	72,50	52,95	7,10	12,45

Общий баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения с распределением по основным очистным сооружениям представлен в таблице 29.

Таблица 29

Баланс поступления сточных вод

Год	Ед. изм.	Всего	Городские ОС	ОС ООО «Курскхимволокно»
2010	тыс. м ³ /год	36 977,8	35 154,0	1 272,0
	тыс. м ³ /сут	101,3	96,3	3,5
2011	тыс. м ³ /год	32 953,1	31 073,0	1 328,0
	тыс. м ³ /сут	90,3	85,1	3,6
2012	тыс. м ³ /год	30 371,2	29 032,0	1 265,0
	тыс. м ³ /сут	83,0	79,3	3,5
2013	тыс. м ³ /год	28 266,6	27 064,6	1 202,0
	тыс. м ³ /сут	77,4	74,1	3,3
2014	тыс. м ³ /год	26 235,8	25 097,2	1 138,6
	тыс. м ³ /сут	71,9	68,8	3,1
2015	тыс. м ³ /год	25 865,0	24 815,6	1 049,4
	тыс. м ³ /сут	70,9	68,0	2,9
2016	тыс. м ³ /год	26 870,53	25 855,0	1015,53
	тыс. м ³ /сут	73,61	70,84	2,78
2017	тыс. м ³ /год	26 932,24	26 015,0	917,24
	тыс. м ³ /сут	73,79	71,3	2,52
2018	тыс. м ³ /год	26 128,0	25 244,0	884,0
	тыс. м ³ /сут	71,58	69,16	2,42
2019	тыс. м ³ /год	26 359,7	25 475,0	884,7
	тыс. м ³ /сут	72,21	69,79	2,42
2020	тыс. м ³ /год	26 029,67	25 163,0	866,67
	тыс. м ³ /сут	71,31	68,94	2,37
2021	тыс. м ³ /год	26 461,67	25 595,0	866,67
	тыс. м ³ /сут	72,50	70,12	2,37

2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

В настоящее время коммерческий учёт принимаемых сточных вод осуществляется в соответствии с действующим законодательством, т. е. количество принятых сточных вод принимается равным количеству потреблённой воды. Потребители не оснащены приборами коммерческого учёта количества сбрасываемых в систему канализации сточных вод.

2.3.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

Водоотведение в г. Курске осуществляется по четырём обособленным системам.

1-я система осуществляет приём канализационных сточных вод от абонентов большей части г. Курска – Центрального округа, включая Северо-Западный микрорайон, Железнодорожного и большей части Сеймского округа. Сточные воды по выпускам самотёком поступают во внутриквартальные и далее в уличные сети канализации.

В данной системе канализации выделяются *три эксплуатационные зоны*.

1-я эксплуатационная зона – включает в себя канализационные сети и сооружения Центрального административного округа, части Сеймского и Железнодорожного округов,

обслуживание которых осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Водоканал города Курска» (МУП «Курскводоканал»).

2-я эксплуатационная зона – включает в себя сети и сооружения для приёма и транспортировки сточных вод от абонентов привокзальной части. Железнодорожного округа и ул. 2-я Новоселовка, обслуживание которых ведётся соответствующими службами ОАО «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»).

3-я эксплуатационная зона – включает в себя канализационные сети и сооружения части Юго-Западного жилого район и обслуживаются ООО «Внешние коммунальные сети». В данной эксплуатационной зоне осуществляется водоотведение от объектов, построенных ОАО КЗ «КПД им. А.Ф. Дериглазова».

2-я система водоотведения осуществляется сбор канализационных сточных вод части микрорайона Волокно. По двум самотёчным коллекторам сточные воды попадают на канализационную насосную станцию, которая перекачивает их на очистные сооружения, эксплуатируемые ООО «Курскхимволокно».

В данной системе выделяются *две эксплуатационные зоны*:

1-я эксплуатационная зона – включает в себя канализационные сети и сооружения обслуживаемые МУП «Курскводоканал»;

2-я эксплуатационная зона – включает в себя сооружения, эксплуатируемые ООО «Курскхимволокно». (2 насосные станции; очистные сооружения).

3-я система водоотведения осуществляет водоотведение объектов пос. Косиново Центрального административного округа г. Курска на очистные сооружения, находящиеся в ведении и на обслуживании ФБУ ИК-2 УФСИН России по Курской области.

В данной системе выделяются *две эксплуатационные зоны*:

1-я эксплуатационная зона – включает в себя самотёчные сети канализации Д 200-300 мм и одна канализационная насосная станция, обслуживаемые МУП «Курскводоканал»;

2-я эксплуатационная зона – включает в себя две канализационные насосные станции и очистные сооружения, обслуживаемые ФБУ ИК-2 УФСИН России по Курской области.

По 4-й системе водоотведения осуществляется канализование микрорайона ул. и пер. Кирпичных.

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Требуемая мощность канализационных очистных сооружений, исходя из перспективного баланса на 2030 год, составит 105 тыс. м³/сут.

В настоящее время резерв мощности очистных сооружений составляет 54 % (по данным за 2020 г. – в среднем 68,9 тыс. м³/сут), что на перспективу гарантирует устойчивую, надёжную работу всего комплекса водоочистных сооружений.

2.3.7. Надёжность работы коммунальной системы

Безопасность и надёжность системы водоотведения характеризуется количеством аварий, повлёкшим за собой приостановление подачи воды абонентам, отведение сточных вод абонентов на срок, более установленной допустимой продолжительности перерывов водоотведения.

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надёжная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия города. По системе, состоящей из трубопроводов, каналов,

коллекторов общей протяжённостью 474,3 км и 41 канализационных насосных станций, отводятся на очистку городские сточные воды, образующиеся на территории г. Курска.

Система водоотведения города преимущественно находится в хозяйственном ведении МУП «Курскводоканал». Предприятием выполняются следующие мероприятия, для обеспечения надёжной и бесперебойной работы системы водоотведения:

- осуществляются ежедневные наружные осмотры сети;
- 1-2 раза в год проводятся технические осмотры канализационных сетей, с целью выявления дефектов и включения в планы текущего и капитального ремонтов;
- своевременное обнаружение и устранение засоров;
- осуществление планово-предупредительных ремонтов;
- ремонт аварийных участков и канализационных колодцев;
- гидродинамическая промывка и прочистка сетей.

Последние годы сохраняется устойчивая тенденция снижения притока хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод в систему канализации и увеличение притока поверхностно-ливневых вод.

В условиях экономии и ежегодного сокращения объёмов водопотребления и водоотведения приоритетным направлением развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды и надёжности работы сетей и сооружений. Практика показывает, что трубопроводные сети являются, не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надёжности. По-прежнему острой остаётся проблема износа канализационной сети. Поэтому и последние годы особое внимание уделяется её реконструкции и модернизации. В условиях плотной городской застройки наиболее экономичным решением является применение бестраншейных методов ремонта и восстановления трубопроводов. Освоен метод ремонта трубопроводов большого диаметра «труба в трубе», позволяющей вернуть в эксплуатацию потерявшие работоспособность трубопроводы, обеспечить им стабильную пропускную способность на длительный срок (30 лет и более). Для вновь прокладываемых участков канализационных трубопроводов наиболее надёжным и долговечным материалом является двухслойный полиэтилен и ПВХ. Эти материалы выдерживают ударные нагрузки при резком изменении давления в трубопроводе, является стойким к электрохимической коррозии.

Важным звеном в системе водоотведения города являются канализационные насосные станции. Вопросы повышения надёжности насосных станций в первую очередь связаны с энергоснабжением. С 2012 года на предприятии внедряется программа автоматизации насосных станций, которая направлена на повышение надёжности канализационных насосных станций. Основные мероприятия программы:

- установка нового энергосберегающего технологического оборудования;
- установка устройств плавного пуска или преобразователей частоты;
- установка современной запорно-регулирующей арматуры, позволяющей предотвратить гидроудары.

При эксплуатации КОС канализации наиболее чувствительными к различным дестабилизирующим факторам являются сооружения биологической очистки. Основные причины, приводящие к нарушению биохимических процессов при эксплуатации канализационных очистных сооружений: перебои в энергоснабжении; поступление токсичных веществ, ингибирующих процесс биологической очистки. Опыт эксплуатации сооружений в различных условиях позволяет оценить воздействие вышеперечисленных факторов и принять меры, обеспечивающие надёжность работы очистных сооружений. Важным способом повышения надёжности очистных сооружений (особенно в условиях экономии энергоресурсов) является внедрение автоматического регулирования технологического процесса.

Безопасность и надёжность очистных сооружений обеспечивается:

- строгим соблюдением технологических регламентов;
- регулярным обучением и повышением квалификации работников;
- контролем за ходом технологического процесса;
- регулярным мониторингом состояния вод, сбрасываемых в водоёмы, с целью недопущения отклонений от установленных параметров;
- регулярным мониторингом существующих технологий очистки сточных вод;
- внедрением рационализаторских и инновационных методик в части повышения эффективности очистки сточных вод, использования высушенного осадка сточных вод.

Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надёжности системы водоотведения, обеспечена устойчивая работа системы канализации города.

2.3.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Общее состояние централизованной системы водоотведения характеризуется как работоспособное, ремонтпригодное, имеются аварийные объекты.

В 2020 году процент сетей, нуждающихся в замене, составляет 14,56% (83,3 км). Напорные коллектора имеют протяжённость 117,3 км, требует замены – 32,14% (37,7 км). Аварийные ситуации устраняются незамедлительно.

Самотёчные коллекторы имеют протяжённость 357,0 км, требует замены – 12,77% (45,6 км). Аварийные ситуации устраняются незамедлительно.

Уличные и квартальные сети работают в штатном, имеются участки с высоким износом, технические неполадки устраняются путём прочистки и гидравлической промывки.

КНС: оборудование имеет износ в среднем 68 %, находится в работоспособном состоянии за счёт надёжного резервирования, возникающие неполадки устраняются в межремонтные периоды.

Бытовые и производственные сточные воды проходят механическую и полную биологическую очистку и обеззараживание. Технические возможности по очистке сточных вод канализационными очистными сооружениями, работающими в существующем штатном режиме, соответствуют проектным характеристикам и условиям сброса сточных вод в водоём.

2.3.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Условия отведения очищенных сточных вод в водоёмы регламентированы Правилами охраны поверхностных водных объектов, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.2016 № 79. Правилами установлены нормативы качества воды: для водоёмов хозяйственно-питьевого, культурно-бытового водопользования; для водоёмов, используемых в рыбохозяйственных целях.

Величины нормативов допустимых сбросов (НДС) определяются исходя из нормативов качества воды водного объекта, либо из условий соблюдения в контрольном створе сформировавшегося природного фоновое качества. Нормативы качества разработаны для условий рыбохозяйственного назначения и включают: общие требования к составу и свойствам поверхностных вод; перечень предельно допустимых концентраций веществ в воде водных объектов рыбохозяйственного водопользования.

Таблица 30

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешённых к сбросу в водный объект на выпуске очистных сооружений

№	Наименование	Ед.изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Взвешенные вещества (НДС/ВСС)	мг/дм ³	11,0/-	11,0/-	0,25/8,0	0,25/6,0	0,25/4,0
2	БПК _{полн}	мг/дм ³	3,65	3,65	3,0	3,0	3,0
3	ХПК	мг/дм ³	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
4	Азот аммонийный (НДС/ВСС)	мг/дм ³	0,57/1,6	0,57/1,4	0,4/1,3	0,4/1,2	0,1/1,1
5	Нитрит (НДС/ВСС)	мг/дм ³	0,098/2,5	0,098/2,4	0,08/2,3	0,08/2,2	0,08/2,1
6	Нитрат	мг/дм ³	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
7	Хлориды	мг/дм ³	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
8	Фосфаты (по Р)	мг/дм ³	0,27	0,27	0,2	0,2	0,2
9	АПВ	мг/дм ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	НПАВ	мг/дм ³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
11	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
12	Сульфаты	мг/дм ³	140,0	140,0	100,0	100,0	100,0
13	Сухой остаток	мг/дм ³	750,0	750,0	720,0	720,0	720,0
14	Железо	мг/дм ³	0,12	0,12	0,1	0,1	0,1
15	Медь	мг/дм ³	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001
16	Цинк	мг/дм ³	0,022	0,022	0,01	0,01	0,01
17	Никель	мг/дм ³	0,015	0,015	0,05	0,01	0,01
18	Фенолы	мг/дм ³	0,002	0,002	720	0,001	0,001
19	Свинец	мг/дм ³	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
20	Марганец	мг/дм ³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
21	Кадмий	мг/дм ³	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Таблица 31

Результаты проб сточных вод, отобранных на входе и на выпуске ОС ООО «Курскхимволокно» за 2020 г.

№ п/п	загрязняющее вещество	код	концентрация загрязняющих веществ (мг/дм ³) на входе					концентрация загрязняющих веществ (мг/дм ³) на выпуске				
			год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	Аммоний Ион	3	44,1	49	54	35,2	38,2	0,108	0,120	0,078	0,121	0,113
2	Железо	13	1,612	1,88	1,08	1,88	1,61	0,092	0,093	0,088	0,093	0,095
3	Медь	22	0,0326	0,0449	0,0092	0,0445	0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Нитраты	28	0,761	0,225	0,198	1,24	1,38	4,175	4,630	5,360	3,850	2,860
5	Нитриты	29	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	0,022	0,022	0,020	0,025	0,020
6	Сплав	135	1,117	1,1	1,29	1,09	0,99	0,036	0,031	0,041	0,036	0,038
7	Сульфаты	40	68,3	71	75	62,1	65,1	64,124	71,867	71,000	60,100	53,530
8	Фосфор	90	1,73	1,67	1,7	1,89	1,66	0,172	0,570	0,031	0,059	0,030
9	Хлориды	52	142,75	137	135	142	157	23,933	26,967	26,000	23,767	19,000
10	Нефтепродукты	80	1,175	1,24	1,09	1,26	1,11	0,042	0,043	0,043	0,041	0,04
11	Сухой Остаток	83	798,25	804	800	782	807	438,749	425,667	473,000	470,000	446,330
12	БПКп	132	320,5	284	235	302	461	2,294	2,193	2,390	2,097	2,097
13	Взвешенные вещества	113	136,425	167	169	190	19,7	5,050	5,800	3,800	5,600	5,000

Поверхностный сток сбрасывается в реки практически без очистки, в результате чего наблюдается значительное загрязнение и заиливание водотоков. Неорганизованный поверхностный сток вызывает размыв отдельных участков, особенно склонов оврагов и рек, образование промоин, способствует повышению уровня грунтовых вод. Учитывая, что основным источником питания грунтовых вод является инфильтрация атмосферных осадков, организация поверхностного стока является одним из основных мероприятий по инженерной подготовке территории в целом, а также эффективным мероприятием по понижению грунтовых вод, в частности. Мероприятия по организации поверхностного стока значительно улучшат экологическое состояние городской территории, в том числе экологическое состояние гидрографической сети (водотоки и водоёмы) города.

Отсутствие очистных сооружений ливневой канализации и сброс поверхностных вод в реки и водоемы или просто на рельеф без очистки способствует значительному загрязнению и заилению водотоков и водоёмов, развитию плоскостной и линейной эрозии и в конечном итоге загрязнению городской территории и ухудшению экологического состояния городской территории.

2.3.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Тарифы на водоотведение для г. Курска представлены в таблице 19. Тарифы ежегодно утверждаются постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области.

Таблица 32

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и водоотведение (очистку сточных вод) для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал города Курска», установленные на 2019-2023 годы с календарной разбивкой³

№ п/п	Наименование услуги	Экономически обоснованный тариф в руб./куб. м, без НДС	Тарифы по группам потребителей в руб./куб. м			
			население муниципальных образований «город Курск», «Ворошневынский сельсовет» Курского района, «Клюквинский сельсовет» Курского района, «Рышковский сельсовет» Курского района, «Щетинский сельсовет» Курского района		бюджетные и прочие, без НДС	на цели приготовления горячей воды населению, без НДС
			без НДС	с НДС		
1	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.					
1.1	Холодное водоснабжение	17,04	17,04	20,45	17,04	17,04
1.2	Водоотведение	13,28	13,28	15,94	13,28	-
1.3	Водоотведение (очистка сточных вод)	4,17	-	-	4,17	-
2	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.					
2.1	Холодное водоснабжение	17,73	17,73	21,28	17,73	17,73
2.2	Водоотведение	13,81	13,81	16,57	13,81	-
2.3	Водоотведение (очистка сточных вод)	4,34	-	-	4,34	-
3	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.					
3.1	Холодное водоснабжение	17,73	17,73	21,28	17,73	17,73
3.2	Водоотведение	13,81	13,81	16,57	13,81	-
3.3	Водоотведение (очистка сточных вод)	4,34	-	-	4,34	-
4	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.					

³ Постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 13 декабря 2018 г. № 240.

№ п/п	Наименование услуги	Экономически обоснованный тариф в руб./куб. м, без НДС	Тарифы по группам потребителей в руб./куб. м			
			население муниципальных образований «город Курск», «Ворошневский сельсовет» Курского района, «Клюквинский сельсовет» Курского района, «Рышковский сельсовет» Курского района, «Щетинский сельсовет» Курского района		бюджетные и прочие, без НДС	на цели приготовления горячей воды населению, без НДС
			без НДС	с НДС		
4.1	Холодное водоснабжение	21,28	18,37	22,04	21,28	18,37
4.2	Водоотведение	16,57	14,31	17,17	16,57	-
4.3	Водоотведение (очистка сточных вод)	4,87	-	-	4,87	-
5	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.					
5.1	Холодное водоснабжение	21,28	18,37	22,04	21,28	18,37
5.2	Водоотведение	16,57	14,31	17,17	16,57	-
6	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.					
6.1	Холодное водоснабжение	22,24	19,10	22,92	22,24	19,10
6.2	Водоотведение	17,32	14,88	17,86	17,32	-
7	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2022 г. по 30 июня 2022 г.					
7.1	Холодное водоснабжение	22,24	19,10	22,92	22,24	19,10
7.2	Водоотведение	17,32	14,88	17,86	17,32	-
8	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.					
8.1	Холодное водоснабжение	22,81	19,96	23,95	22,81	19,96
8.2	Водоотведение	18,10	15,55	18,66	18,10	-
9	Тарифы, вводимые в действие с 1 января 2023 г. по 30 июня 2023 г.					
9.1	Холодное водоснабжение	19,94	19,94	23,93	19,94	19,94
9.2	Водоотведение	16,61	16,61	19,93	16,61	-
10	Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г.					
10.1	Холодное водоснабжение	20,53	20,53	24,64	20,53	20,53
10.2	Водоотведение	17,77	17,77	21,32	17,77	-

В соответствии с постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 19.12.2019 № 267 МУП «Курскводоканал» установлены следующие тарифы на подключение (технологического присоединение) к централизованным сетям холодного водоснабжения на 2020-2023 гг.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Водоканал города Курска» на 2020-2023 годы

Наименование показателя	Единицы измерения	Ставка (без НДС)
Тариф за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	руб. за куб. м в сутки	32 277,14
Тариф за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения:	тыс. руб./км	
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		5 214,06
сети диаметром от 250 мм и более		6 750,78

2.3.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

К основным существующим техническим и технологическим проблемам системы водоотведения города можно отнести:

1. Канализационные сети и коллектора.

Основной проблемой является предельный срок эксплуатации трубопроводов, износ канализационных сетей более 40 % составляет 282,5 км самотёчных сетей, напорных коллекторов 69,5 км. На отдельных участках сетей и коллекторов отсутствует резерв пропускной способности.

Требуется реконструкция и модернизация сетей и сооружений на них.

2. Канализационные насосные станции.

Проблема – высокая степень износа насосных станций и оборудования, что требует их реконструкции с заменой технологического и электротехнического оборудования.

3. Очистные сооружения.

В эксплуатации более 40 лет, имеют следующие проблемы:

- износ оборудования с учётом его первичного ремонта и замены около 50 %;
- износ сооружений и оборудования до 80 %;
- недостаточная степень очистки по биогенным элементам, что требует реконструкции ГОС с увеличением объёмов сооружений биологической очистки;
- не решён вопрос с утилизацией осадка.

4. Одной из важных проблем благоустройства территорий города является отсутствие организованной системы сбора, отвода и очистки поверхностного стока.

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за предоставляемые ресурсы)

Энергосистема Курской области входит в состав объединённой энергосистемы Центра (ОЭС Центра) и имеет электрические связи с энергосистемами: Белгородской области, Брянской области, Липецкой области, Орловской области и с Украиной.

Также на территории г. Курск действует ТЭЦ АО «ТЭСК», которая является единственным источником тепловой энергии на территории жилого района Северный Центрального административного округа города Курска. Проектом строительства ТЭЦ предусмотрено несколько очередей ввода в эксплуатацию оборудования в зависимости от темпов застройки жилого района Северный города Курска.

Сети и сооружения на напряжении 35-110 кВ находятся в эксплуатации филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго».

Передачу электроэнергии потребителям, а также технологическое присоединение к распределительным сетям осуществляет АО «Курские электрические сети».

2.4.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

На территории муниципального образования город Курск расположены источники генерации, находящаяся под управлением филиала ПАО «Квадра»-«Курская генерация»:

– ТЭЦ-1

В настоящее время в эксплуатации на ТЭЦ-1 находятся 6 водогрейных и 4 энергетических котла, а также 2 турбины (ТГ-3 – 60 МВт, ТГ-4 – 65 МВт). Общая электрическая мощность оборудования станции составляет 125 МВт, тепловая — 904 Гкал/час. Основное топливо – природный газ, резервное – уголь, мазут. Выдача электрической мощности ТЭЦ-1 осуществляется через ОРУ-110 на напряжении 110 кВ.

Зона ответственности Курской ТЭЦ-1 – Сеймский округ и часть Центрального округа города Курска.

В рамках единой инвестиционной программы, проводимой филиала ПАО «Квадра»-«Курская генерация», планируется ввести в строй ПГУ-115 МВт, которая состоит из двух газотурбинных установок SGT-800, производства фирмы Siemens, котлов ПК-83 «Подольского машиностроительного завода», комплекса газовой очистки и компрессорных станций производства Eltacon;

– ТЭЦ Северо-Западного района

В настоящее время на ТЭЦ СЗР действует шесть водогрейных котлов, а также оборудование ПГУ-115: две ГТУ LM6000 PD SPRINT (производства GE), паровая турбоустановка мощностью 25 МВт (Калужский турбинный завод), два паровых котла-утилизатора (Подольский машиностроительный завод) мощностью 1 ГТ – 45,3 МВт, 2 ГТ – 45,7 МВт, 3 ПТ – 25,9 МВт. Тепловая мощность электростанции составляет 710 Гкал/ч, электрическая — 116,9 МВт. Топливом для парогазового энергоблока является природный газ. Выдача электрической мощности ТЭЦ СЗР осуществляется через ОРУ-110 на напряжении 110 кВ;

– ТЭЦ-4

Имеет электрическую мощность 4,8 МВт (ТГ – 1×4,8 МВт) и тепловую – 395 Гкал/ч. ТЭЦ-4 остаётся основным поставщиком тепла и горячей воды для жителей Центральной части города Курска. Выдача электрической мощности ТЭЦ-4 осуществляется через ОРУ-110 на напряжении 110 кВ.

Таблица 34

Характеристика балансов электрической энергии и мощности электростанций филиала ПАО «Квадра»-«Курская генерация»

Электростанция	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021
ТЭЦ-1	выработка, млн. кВт×ч	287,9	307,4	292,9	307,0	250,8	362
	полезный отпуск, млн. кВт×ч	210,4	229,6	216,7	230,8	188,5	269,4
	рабочая мощность, МВт	153,3	163,0	109,4	140,4	114,7	170,2
ТЭЦ-4	выработка, млн. кВт×ч	28,8	28,2	29,5	29,4	28,0	27,1

Электростанция	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021
ТЭЦ СЗР	полезный отпуск, млн. кВт×ч	9,6	8,1	10,3	9,3	8,8	20,2
	рабочая мощность, МВт	3,3	3,2	3,4	3,4	3,3	12,7
	выработка, млн. кВт×ч	695,5	736,3	769,4	812,2	810,7	817,9
	полезный отпуск, млн. кВт×ч	623,5	662,2	695,5	730,8	729,5	608,7
	рабочая мощность, МВт	92,2	96,9	103,5	107,6	107,4	384,6

Фактическая установленная электрическая мощность ТЭЦ АО «ТЭСК» на 01.01.2021 года 20,3 МВт, состоящая из 10 ГПУ (газопоршневые установки), типа «MTU»20V4000L номинальной электрической мощностью по 1,948/2,141 МВт каждая, в комплекте с системой утилизации тепла суммарной тепловой мощностью 19,536 Гкал/ч и вспомогательным оборудованием.

На ТЭЦ АО «ТЭСК» установлена резервная дизельная установка - ДГУ Int 2000 DCT пиковой электрической мощностью 2 МВт для возможности пуска ГПУ и обеспечения работы котельной.

Основным видом топлива является природный газ, резервное топливо – лёгкое жидкое топливо.

Таблица 35

Параметры установленной электрической мощности теплофикационного оборудования ТЭЦ

Наименование и адрес источника	Тип (марка) оборудования	Установленная электрическая мощность	
		МВт	
Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»			
Курская ТЭЦ-1, г. Курск, Проспект Ленинского комсомола, д.20	ПТ-60-90/13	60	125,0
	ПТ-65/75-90/13	65	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
Курская ТЭЦ-4, г. Курск, ул. Нижняя Набережная, д.9	Р-6-35/10	4,8	4,8
	ПТВМ-50	-	
	ПТВМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
Курская ПП «ТЭЦ СЗР», г. Курск, ул. 2-я Орловская, д.59	ГТ LM 6000PD SPRINT	45,3	116,9
	ГТ LM 6000PD SPRINT	45,7	
	Т-25/34-3,4/0,12	25,9	
	Пр-75-39-440 Д	-	
	Пр-75-39-440 Д	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
	КВГМ-100	-	
АО «Теплоэнергосбытовая компания»			
ТЭЦ АО «ТЭСК» Курск, ул. Домостроителей, д.18	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,948	20,252
	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,948	
	«MTU» 20V4000L+система	1,948	

Наименование и адрес источника	Тип (марка) оборудования	Установленная электрическая мощность	
		МВт	
	утилизации тепла		
	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,948	
	MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,948	
	MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	1,948	
	MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	2,141	
	MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	2,141	
	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	2,141	
	«MTU» 20V4000L+система утилизации тепла	2,141	
	«Eurotherm-11/150»	-	
	«Eurotherm-11/150»	-	
	«Eurotherm-35/150»	-	
	«Eurotherm-35/150»	-	

По предложению АО «ТЭСК», для надёжного и безаварийного электроснабжения потребителей пос. Северный г. Курска требуется строительство новой ПС 110/10 кВ филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго»

Основным опорным центром питания на территории муниципального образования г. Курск является ПС 330 кВ «Садовая». Класс напряжения 330/110/35/10 кВ. ПС оборудована 4-мя трансформаторами:

- АТДЦТН-200000/330/110/10. Загрузка 49,49 %;
- АТДЦТН-200000/330/110/10. Загрузка 75,89 %;
- ТДТН-25000/110/35/10. Загрузка 41,15 %;
- ТДТН-25000/110/35/10. Загрузка 56,97 %.

К ПС 330 кВ «Садовая» проложена ВЛ 330 кВ «Южная – Садовая». Протяжённость ВЛ 330 кВ «Южная – Садовая» по территории муниципального образования г. Курск составляет 8,748 км.

Существующее состояние сетей и сооружений удовлетворительное.

ВЛ 330 кВ «Южная – Садовая» и ПС 330 кВ «Садовая» находятся в эксплуатации филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Чернозёмное предприятие магистральных электрических сетей.

Схема электроснабжения Курской энергосистемы представляет собой развитую сеть на напряжении 110 кВ. Источниками электроснабжения сетей 35-110 кВ являются ПС 330 кВ «Садовая», ПГУ ТЭЦ СЗР, ТЭЦ-1 и ТЭЦ-4. Питание муниципального образования г. Курск осуществляется по линиям электропередачи ВЛ 35-110 кВ от центров питания на напряжении 35-110 кВ.

Таблица 36

Перечень и основные характеристики понизительных подстанций ПС 35-110 кВ

№ п/п	Наименование	Адрес местоположения	Год ввода/реконструкции	Класс напряжения, кВ	Установленная мощность, МВА	Тип-количество трансформаторов, МВА	Техническое состояние	Совмещённый максимум нагрузок на шинах 6-10 кВ в 2021 г., МВт
Центры питания 35-110 кВ в ведении филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго»								
1	ПС 110/35/6	г. Курск,	1965	110/35/6	121	ТДТНГ-	хорошее	25,94

№ п/п	Наименование	Адрес местоположения	Год ввода/реконструкции	Класс напряжения, кВ	Установленная мощность, МВА	Тип-количество трансформаторов, МВА	Техническое состояние	Совмещённый максимум нагрузок на шинах 6-10 кВ в 2021 г., МВт
	Волокно	проезд Силикатный			(2×40,5+40,0)	40500/110/35/6 – 2 ТДН-40000/110/6 – 1		
2	ПС 110/10 Высокая	г. Курск, ул. Хуторская, б/н	1970/2002	110/10	32 (2×16)	ТДН-16000/110/10 – 2	хорошее	20,409
3	ПС 110/10 Городская	г. Курск	1989	110/10	50 (2×25)	ТРДН(С)-25000/110/10 – 2	хорошее	5,348
4	ПС 110/35/6 Кировская	г. Курск, ул. 2-я Рабочая	1971	110/35/10	80 (2×40)	ТДТН-40000/110/35/6 – 2	хорошее	29,7
5	ПС 110/10 Котельная	г. Курск, ул. 2-я Орловская	1990	110/10	35 (10+25)	ТДТН-10000/110/35/10 – 1 ТРДН(С)-25000/110/10 – 1	удовлетворительное	7,26
6	ПС 110/6 Лесная	г. Курск, ул. Соловьиная	1989	110/6	80 (2×40)	ТРДН-40000/110/6 – 2	хорошее	6,32
7	ПС 110/10 Прибор	г. Курск, ул. 50 лет Октября	1977	110/10	50 (2×25)	ТДТН-25000/110/35/10 – 2	хорошее	16,469
8	ПС 110/10 Родники	г. Курск	2011	110/10	50 (2×25)	ТРДН(С)-25000/110/10 – 2	хорошее	10,626
9	ПС 110/10 Соловьиная	г. Курск, переулок 2-й Шоссейный	1975	110/10	50 (2×25)	ТРДН-25000/110/10 – 2	хорошее	2,921
10	ПС 110/35/10 Счетмаш	г. Курск	1990	110/35/10	50 (2×25)	ТДТН-25000/110/35/10 – 2	хорошее	16,715
11	ПС 110/6 Тепличная	г. Курск, ул. Магистральная, д. б/н	1990/2011	110/6	50 (2×25)	ТРДН-25000/110/6 – 2	хорошее	10,619
12	ПС 110/10 Центральная	г. Курск, ул. Нижняя Набережная	2008	110/10	80 (2×40)	ТРДН-40000/110/10 – 2	хорошее	10,847
13	ПС 35/6 кВ Центральная	г. Курск, ул. Нижняя Набережная	1956	35/6	50 (2×25)	ТРДН(С)-25000/35/6 – 2	удовлетворительное	9,729
14	ПС 35/6 Западная	г. Курск, ул. Асеева	1955	35/10	20 (2×10)	ТД-10000/35/6 – 2	удовлетворительное	8,244
15	ПС 35/10 Юго-Западная	г. Курск, пос. КЗТЗ	1974	35/10	20 (2×10)	ТДНС-10000/35/6 – 2	удовлетворительное	5,667

№ п/п	Наименование	Адрес местоположения	Год ввода/реконструкции	Класс напряжения, кВ	Установленная мощность, МВА	Тип-количество трансформаторов, МВА	Техническое состояние	Совмещённый максимум нагрузок на шинах 6-10 кВ в 2021 г., МВт
16	ПС 110/6кВ Аккумуляторная	г. Курск, пос. Аккумулятор	1992	110/6	50 (2×25)	ТРДН(С)-25000/110/6 – 2	хорошее	7,375
Абонентские центры питания 35-110 кВ								
1	ПС 110/6 кВ АПЗ-20	н/д	н/д	110/6	32	н/д 2×16	н/д	н/д
2	ПС 110/6 кВ Промышленная	н/д	н/д	110/6	64	н/д 2×32	н/д	н/д
3	ПС 35/6 кВ КЗТЗ	н/д	н/д	35/6	48	н/д 2×16	н/д	н/д

В целом, техническое состояние центров питания филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» оценивается как хорошее. На ряде ПС произведена реконструкция с заменой основного оборудования.

Таблица 37

Перечень и основные характеристики линий электропередачи ВЛ/КВЛ 0,4-110 кВ филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго»

Наименование линии электропередачи диспетчерский номер	Год ввода в эксплуатацию	Тип исполнения (ВЛ/КЛ)	кВ	Длина, км	Техническое состояние по оценке энергосистемы
ВЛ 35 кВ Курская ТЭЦ-1 - Западная №1, №2	1970	ВЛ	35	8.5	Удовл.
ВЛ 35 кВ Курская ТЭЦ-1 - КЗТЗ №1, №2	1958	ВЛ	35	5.8	Удовл.
ВЛ 35 кВ Кировская - Центральная I, II цепь	1958	ВЛ	35	4.5	Удовл.
ВЛ 35 кВ Садовая - Курск тяг. №1, №2	1959	ВЛ	35	8.2	Удовл.
КВЛ 110 кВ Садовая – Котельная I цепь	2010	ВЛ	110	5.9	Хор.
КВЛ 110 кВ Садовая – Котельная №2	2010	ВЛ	110	1.9	Хор.
КВЛ 110 кВ Садовая – Котельная III цепь	2010	ВЛ	110	0.5	Хор.
ВЛ 110 кВ Котельная - Прибор	2010	ВЛ	110	3	Хор.
КВЛ 110 кВ Котельная – Счётмаш с отпайкой на ПС Прибор	2010	ВЛ	110	0.1	Хор.
КВЛ 110 кВ Курская ТЭЦ-1 - Лесная I, II цепь с отпайками	1975	ВЛ	110	25.2	Удовл.
ВЛ 110 кВ Лесная - Кировская I, II цепь с отпайкой на ПС АПЗ-20	1970	ВЛ	110	3.3	Удовл.
ВЛ 110 кВ Садовая – Лесная I, II цепь с отпайкой на ПС Высокая	1970	ВЛ	110	12.8	Удовл.
ВЛ 110 кВ Курская ТЭЦ-1 – Волокно I, II цепь с отпайкой на ПС Аккумуляторная	1960	ВЛ	110	7.3	Удовл.
ВЛ 110 кВ Курская ТЭЦ-1 – Промышленная I, II цепь	1978	ВЛ	110	2.7	Удовл.
ВЛ 110 кВ Курская ТЭЦ-1 – Садовая с отпайками	1958	ВЛ	110	23.4	Удовл.
ВЛ 110 кВ Курская ТЭЦ-1 – Счётмаш с отпайками	1958	ВЛ	110	5.1	Удовл.
ВЛ 110 кВ Волокно –Тепличная I, II цепь	1977	ВЛ	110	6.2	Удовл.
ВЛ 6кВ №28 ПС Аккумуляторная	2009	ВЛ	6	1.6	Удовл.
ВЛ 6кВ 491.5 ЦРП-6кВ КТК, КЭСР	1994	ВЛ	6	1.9	Удовл.
ВЛ 6кВ 488.2 ЦРП 6кВ Гормолзавод	1977	ВЛ	6	1.1	Удовл.

Наименование линии электропередачи диспетчерский номер	Год ввода в эксплуатацию	Тип исполнения (ВЛ/КЛ)	кВ	Длина, км	Техническое состояние по оценке энергосистемы
ВЛ 10кВ №26 ПС Родники	2013	ВЛ	10	0.3	Хор.
ВЛ 10кВ №32 ПС Соловьиная	2015	ВЛ	10	3.5	Хор.
ВЛ 10кВ №106 ПС Садовая	1995	ВЛ	10	20.3	Удовл.
ВЛ 10кВ №10 ПС Оросительная	1984	ВЛ	10	17.3	Удовл.
ВЛ 10кВ №8 ПС Оросительная	1974	ВЛ	10	13.3	Удовл.
ВЛ 10кВ №9 ПС Оросительная	1973	ВЛ	10	9.6	Удовл.
ВЛ 10кВ №108 ПС Садовая	1980	ВЛ	10	1.1	Удовл.
ВЛ 10кВ №202 ПС Садовая	1980	ВЛ	10	1.5	Удовл.
ВЛ 10кВ №204 ПС Садовая	1985	ВЛ	10	12.2	Удовл.
ВЛ-0,4кВ №1 415.9 19/160 ул. Сеймская	2009	ВЛ	0,4	0.77	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 564 415.08	2006	ВЛ	0,4	1.54	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 563 (415.08-10/100)	2007	ВЛ	0,4	3.10	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 566 415.8 13/160	2000	ВЛ	0,4	4.06	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 565 415.8 (12/63)	2004	ВЛ	0,4	2.17	Удовл.
ВЛ-0,4кВ №2 415.9 19/160 ул. Сосновая	2009	ВЛ	0,4	1.05	Удовл.
ВЛ-0,4кВ от КТП 415.10 11/25	2008	ВЛ	0,4	0.12	Удовл.
ВЛ-0,4кВ от ТП 561 (415.10) 12/100	2010	ВЛ	0,4	2.44	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 075	2007	ВЛ	0,4	0.64	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 586 2 Моква	2011	ВЛ	0,4	1.94	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 076	2007	ВЛ	0,4	0.71	Удовл.
ВЛ-0,4кВ от ТП 587(414.15 1/25)	2010	ВЛ	0,4	0.32	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 33/160	2009	ВЛ	0,4	0.36	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 33/160	2009	ВЛ	0,4	0.24	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 564 415.08	2012	ВЛ	0,4	1.35	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 021	2010	ВЛ	0,4	0.19	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 522	2012	ВЛ	0,4	0.24	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 522	2010	ВЛ	0,4	0.51	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 075	2007	ВЛ	0,4	0.74	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 563 (415.08-10/100)	2013	ВЛ	0,4	1.73	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 33/160	2013	ВЛ	0,4	0.81	Хор.
ВЛ 0,4кВ №6 ТП 077	2012	ВЛ	0,4	0.05	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 614 ф.415.10 д.Гремячка	2013	ВЛ	0,4	1.40	Хор.
ВЛ 0,4кВ №4 от ТП 564 415.08	2013	ВЛ	0,4	1.75	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 077	1976	ВЛ	0,4	0.32	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 077	1976	ВЛ	0,4	0.56	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 077	1979	ВЛ	0,4	1.27	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073	2002	ВЛ	0,4	0.24	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 073	2002	ВЛ	0,4	0.92	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 073	2002	ВЛ	0,4	1.06	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 043	2013	ВЛ	0,4	0.20	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 074	2007	ВЛ	0,4	0.48	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 074	2007	ВЛ	0,4	1.28	Хор.
ВЛ 0,4кВ №4 ТП 075	2007	ВЛ	0,4	1.12	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 075	2007	ВЛ	0,4	1.32	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 072	1981	ВЛ	0,4	1.20	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 072	1981	ВЛ	0,4	1.64	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 072	1981	ВЛ	0,4	1.13	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 059	2013	ВЛ	0,4	1.01	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 РТП 042	2013	ВЛ	0,4	0.22	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 от ТП678 ф.415.09 Моква	2014	ВЛ	0,4	0.28	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 694 415.08 д.Моква	2014	ВЛ	0,4	0.58	Хор.
ВЛ-0,4кВ №2 от ТП 630 (403.23 9/160)	1969	ВЛ	0,4	1.39	Удовл.

Наименование линии электропередачи диспетчерский номер	Год ввода в эксплуатацию	Тип исполнения (ВЛ/КЛ)	кВ	Длина, км	Техническое состояние по оценке энергосистемы
ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 630 (403.23 9/160)	1969	ВЛ	0,4	0.20	Удовл.
ВЛ-0,4кВ №1 403.23 8/100 Шуклинка	1995	ВЛ	0,4	0.97	Удовл.
ВЛ-0,4кВ №2 403.23 8/100 Шуклинка нов	1995	ВЛ	0,4	0.66	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 150 х.Зубков	2006	ВЛ	0,4	2.25	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 151 415.8 х.Зубков	2006	ВЛ	0,4	0.88	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 151 415.8 х.Зубков	2006	ВЛ	0,4	1.63	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 158 (5/250) 415.9 Моква	2014	ВЛ	0,4	1.28	Хор.
ВЛ-0,4кВ №2 ТП 158 (5/250) 415.9 Моква	2014	ВЛ	0,4	2.60	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 169 16/250 415.9	1981	ВЛ	0,4	0.36	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 169 415.9 1-я Моква	1981	ВЛ	0,4	2.03	Удовл.
ВЛ-0,4кВ 415.10 9/160 тр.стан	2004	ВЛ	0,4	0.97	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 403.23 ТП 643 д.Сапогово	2014	ВЛ	0,4	0.79	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 403.23 ТП 643 д.Сапогово	2014	ВЛ	0,4	1.61	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 403.23 ТП 695 с.Сапогово	2014	ВЛ	0,4	0.36	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 403.23 ТП 695 с.Сапогово	2014	ВЛ	0,4	0.70	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 415.10 ТП 707 Моква (Князев)	2014	ВЛ	0,4	0.07	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 403.23 ТП 643 д.Сапогово	2014	ВЛ	0,4	1.95	Хор.
ВЛ-0,4кВ №1 ТП 716 ф.403.23	2015	ВЛ	0,4	0.28	Хор.
ВЛ-0,4кВ №2 ТП 707 ф.415.10 д.Моква	2015	ВЛ	0,4	1.42	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 076	2007	ВЛ	0,4	0.68	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 076	2007	ВЛ	0,4	0.51	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 723 ф.415.10 ИП Захаров	2015	ВЛ	0,4	0.60	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 563 (415.08-10/100)	2015	ВЛ	0,4	0.65	Хор.
ВЛ-0,4кВ №2 ТП-614 ф.415.10 д.Гремячка	2015	ВЛ	0,4	0.37	Хор.
ВЛ-0,4кВ №3 ТП 707 ф.415.10 д.Моква	2015	ВЛ	0,4	0.23	Хор.
ВЛ-0,4кВ №4 ТП 707 ф.415.10 д.Моква	2015	ВЛ	0,4	0.34	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 063	2015	ВЛ	0,4	0.31	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 066	2015	ВЛ	0,4	0.73	Хор.
ВЛ-0,4кВ №2 ТП 723 ф.415.10 ИП Захаров	2016	ВЛ	0,4	0.78	Хор.
ВЛ-0,4кВ №1 ТП 747 ф.415.09 д.Моква	2016	ВЛ	0,4	0.19	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 066	2015	ВЛ	0,4	0.53	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 044	2015	ВЛ	0,4	0.19	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 068	2015	ВЛ	0,4	1.53	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 067	2015	ВЛ	0,4	0.93	Хор.
ВЛ-0,4кВ №1 415.10 4/63 1-я Моква	1977	ВЛ	0,4	0.82	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 173	2005	ВЛ	0,4	1.38	Удовл.
ВЛ-0,4кВ 415.9 3/160 д.сад	2000	ВЛ	0,4	0.08	Удовл.
ВЛ-0,4кВ 415.9 6/400 ГАЗ АЗС	2003	ВЛ	0,4	0.36	Удовл.
ВЛ-0,4кВ №1 ТП-763 ф.415.10 д.Гремячка	2016	ВЛ	0,4	0.22	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 044	2016	ВЛ	0,4	0.20	Хор.
ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-763 415.10	2016	ВЛ	0,4	0.60	Хор.
ВЛ-0,4кВ №2,3 415.10 4/63 1-я Моква	1977	ВЛ	0,4	1.15	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 522	2016	ВЛ	0,4	0.71	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 564 415.08	2017	ВЛ	0,4	0.08	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 079	2017	ВЛ	0,4	0.53	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 079	2017	ВЛ	0,4	0.37	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 796 415.10 1-я Моква	2017	ВЛ	0,4	2.91	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 068	2017	ВЛ	0,4	0.46	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 059	2017	ВЛ	0,4	0.63	Хор.
ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-808 415.10 д.1-я Моква	2017	ВЛ	0,4	0.24	Хор.
ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-808 415.10 1-я Моква	2017	ВЛ	0,4	0.78	Хор.
ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-810 415.10 д.1-я Моква	2017	ВЛ	0,4	0.01	Хор.

Наименование линии электропередачи диспетчерский номер	Год ввода в эксплуатацию	Тип исполнения (ВЛ/КЛ)	кВ	Длина, км	Техническое состояние по оценке энергосистемы
ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-819 415.10 д.1-я Моква	2017	ВЛ	0,4	0.01	Хор.
ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-814 415.10	2017	ВЛ	0,4	0.00	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 068	2018	ВЛ	0,4	0.39	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 084	2018	ВЛ	0,4	0.13	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 082	2018	ВЛ	0,4	0.83	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 826 415.08 д.2-я Моква	2018	ВЛ	0,4	0.11	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 085	2019	ВЛ	0,4	0.32	Хор.
ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-817 415.10	2018	ВЛ	0,4	0.93	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 081	2018	ВЛ	0,4	0.24	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 086	2018	ВЛ	0,4	0.20	Хор.
ВЛ-0,4кВ №2 от ТП-716 403.23 д.Сапогово	2018	ВЛ	0,4	0.29	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 080	2018	ВЛ	0,4	0.36	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 083	2018	ВЛ	0,4	0.46	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 081	2018	ВЛ	0,4	1.37	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 087	2018	ВЛ	0,4	0.11	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 085	2018	ВЛ	0,4	0.32	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 082	2018	ВЛ	0,4	0.47	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 086	2018	ВЛ	0,4	0.39	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 147 415.8 3/160 ТБ Сейм	2018	ВЛ	0,4	0.04	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 566 415.8 13/160	2018	ВЛ	0,4	0.00	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 586 2 Моква	2019	ВЛ	0,4	1.57	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 586 2 Моква	2019	ВЛ	0,4	1.44	Хор.
ВЛ 0,4кВ №4 ТП 586 2 Моква	2019	ВЛ	0,4	0.56	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 081	2019	ВЛ	0,4	0.48	Хор.
ВЛ 0,4кВ №4 ТП 081	2019	ВЛ	0,4	0.47	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 082	2019	ВЛ	0,4	0.57	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 080	2019	ВЛ	0,4	0.39	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 080	2019	ВЛ	0,4	0.36	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 085	2019	ВЛ	0,4	0.13	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 086	2019	ВЛ	0,4	0.10	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 084	2019	ВЛ	0,4	0.47	Хор.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 083	2019	ВЛ	0,4	0.40	Хор.
ВЛ 0,4кВ №4 ТП 085	2019	ВЛ	0,4	0.20	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 088	2019	ВЛ	0,4	0.33	Хор.
ВЛ 0,4кВ №5 ТП 081	2019	ВЛ	0,4	0.32	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 079	2019	ВЛ	0,4	0.39	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 089	2019	ВЛ	0,4	0.37	Хор.
ВЛ 0,4кВ №4 ТП 082	2020	ВЛ	0,4	0.33	Хор.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 090	2020	ВЛ	0,4	0.21	Хор.
ВЛ 0,4кВ №3 ТП 083	2020	ВЛ	0,4	0.27	Хор.
ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 415.9 №11 Моква ул.Коже	1981	ВЛ	0,4	0.40	Удовл.
ВЛ0,4 №2 отТП415.9 №11 Моква ул Кожевная	1981	ВЛ	0,4	0.73	Удовл.
ВЛ0,4 №3 отТП415.9 №11 Моква ул Кожевная	1990	ВЛ	0,4	0.09	Удовл.
ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 415.9 №12 1-я Моква	1979	ВЛ	0,4	0.36	Удовл.
ВЛ0,4 №2 от ТП415.9 №12 1-я Моква	1979	ВЛ	0,4	0.45	Удовл.
ВЛ0,4 №3 от ТП415.9 №12 1-я Моква	1979	ВЛ	0,4	0.09	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 179 415.10	1976	ВЛ	0,4	1.02	Удовл.
ВЛ 0,4 №2 ТП 179 415.10	1976	ВЛ	0,4	0.37	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 150 х.Зубков	1982	ВЛ	0,4	1.14	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 145 415.08	1979	ВЛ	0,4	0.69	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 145 415.08	1979	ВЛ	0,4	0.14	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 146 415.8	1981	ВЛ	0,4	1.50	Удовл.

Наименование линии электропередачи диспетчерский номер	Год ввода в эксплуатацию	Тип исполнения (ВЛ/КЛ)	кВ	Длина, км	Техническое состояние по оценке энергосистемы
ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 146 415.8	1981	ВЛ	0,4	3.30	Удовл.
ВЛ 0,4 №1 ТП 154	1963	ВЛ	0,4	0.29	Удовл.
ВЛ 0,4 №2 ТП 154	1967	ВЛ	0,4	1.53	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 415.09 ТП 678 хоз.Моква	1999	ВЛ	0,4	1.78	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 155	1999	ВЛ	0,4	1.77	Удовл.
ВЛ 0,4 №4 от ТП 415.9- 5/250 1-я Моква	2000	ВЛ	0,4	0.37	Удовл.
ВЛ 0,4 №3 от ТП 415.9-5/250 1-я Моква	2000	ВЛ	0,4	0.05	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 ТП 160	1976	ВЛ	0,4	2.00	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 160	1978	ВЛ	0,4	2.53	Удовл.
ВЛ 0,4 №2 от ТП 478.11 №12 д.2-е Шемякино	1974	ВЛ	0,4	0.49	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №1 КТП-415.10-7/100 д.Баклашовк	2007	ВЛ	0,4	2.91	Удовл.
ВЛ 0,4кВ №2 ТП 7/100 415.10	2007	ВЛ	0,4	0.66	Удовл.
КЛ 6кВ 70.47, ЦРП-6 яч.16	2009	КЛ	6	0.50	Удовл.
КЛ 6кВ 70.40, ЦРП-6 яч.5	2008	КЛ	6	0.30	Удовл.
Л 6кВ яч. 17 ТЭЦ-4, яч.2 ТП 26 Промбанк	1997	КЛ	6	1.00	Удовл.
КЛ 6кВ яч.58 ПС Кировская, яч.1 РТП 11	2010	КЛ	6	1.48	Удовл.
КЛ 6кВ яч.42 ПС Лесная, ТП Фармпродукт	2008	КЛ	6	1.33	Удовл.
КЛ 6кВ яч.47 ПС Промыш, яч.1 ТП-29	2007	КЛ	6	1.00	Удовл.
КЛ 6кВ ЦРП-6 яч.6, ТП №39 яч.1	2012	КЛ	6	0.68	Удовл.
КЛ 6кВ яч.6 ПС Лесная, ТП Фармпродукт	2008	КЛ	6	1.33	Удовл.
КЛ-6кВ яч.3 ТП 039, яч.2 РТП 042	2013	КЛ	6	0.47	Хор.
КЛ-6кВ яч.4 РТП 042, ТП КЖЭП	2013	КЛ	6	0.14	Хор.
КЛ-6кВ яч.3 РТП 042, яч.1 ТП 043	2013	КЛ	6	0.31	Хор.
КЛ 6кВ 4.1 связь с яч №15 ТЭЦ-4	1979	КЛ	6	1.00	Удовл.
КЛ 6кВ 4.2 связь с яч №13 ТЭЦ-4	1979	КЛ	6	1.00	Удовл.
КЛ 6кВ ТП №26 яч.6, ТП №81 ГЭС	1997	КЛ	6	1.00	Удовл.
КЛ 6кВ ТП №26 яч.1, ТП №32 ГЭС	1997	КЛ	6	1.00	Удовл.
КЛ 6кВ 5.12, РТП-11 яч. 10	2010	КЛ	6	2.10	Удовл.
КЛ 6кВ ТП 029 яч.5, ТП-13 КСМР	2008	КЛ	6	0.27	Удовл.
КЛ 6кВ яч.5 ТП Фармпродукт Русьстройбет	2014	КЛ	6	0.97	Хор.
КЛ 6кВ А от яч №1а п/с Лесная до ВПУ	2017	КЛ	6	0.07	Хор.
КЛ 6кВ Б от яч №1а п/с Лесная до ВПУ	2017	КЛ	6	0.07	Хор.
КЛ 6кВ от яч №41 п/с Лесная до ВПУ	2017	КЛ	6	0.09	Хор.
КЛ 6кВ Б от яч №41 п/с Лесная до ВПУ	2017	КЛ	6	0.09	Хор.
КЛ 6кВ ПС Лесная яч.28	2020	КЛ	6	0.19	Хор.
КЛ 6кВ ПС Лесная яч.33	2020	КЛ	6	0.19	Хор.
КЛ 6кВ ПС Лесная яч.30	2020	КЛ	6	0.19	Хор.
КЛ 10кВ РТП-3 яч.21, ТП-10 яч.5	2008	КЛ	10	0.36	Удовл.
КЛ 10кВ яч.109 ПС Садовая, яч.22 РТП-2	2007	КЛ	10	3.10	Удовл.
КЛ 10кВ ПС Прибор яч. 111, яч.1 ТП-22	2008	КЛ	10	0.05	Удовл.
КЛ 10кВ ПС Прибор яч. 126, яч.6 ТП-22	2008	КЛ	10	0.05	Удовл.
КЛ 10кВ ЦРП-7 яч.11, РТП-4 яч.8	2009	КЛ	10	2.13	Удовл.
КЛ 10кВ ф. 61.16, РТП-5 яч.3	2009	КЛ	10	2.23	Удовл.
КЛ 10кВ ЦРП-7 яч.8, РТП-4 яч.22	2009	КЛ	10	2.13	Удовл.
КЛ 10кВ ф. 61.11, РТП-5 яч.4	2009	КЛ	10	2.22	Удовл.
КЛ 10кВ яч.9 ПС Родники, яч.8 РТП-3	2011	КЛ	10	1.36	Хор.
КЛ 10кВ яч.20 ПС Родники, яч.22 РТП-3	2011	КЛ	10	1.36	Хор.
КЛ 10кВ 63.20, ЦРП-1 яч.6	2007	КЛ	10	4.90	Удовл.
КЛ 10кВ ТП №6 Яч. №1, ТП №18 яч №4	2009	КЛ	10	0.18	Удовл.
КЛ 10кВ ТП №6 яч. №7, ТП №18 яч. №3	2009	КЛ	10	0.18	Удовл.
КЛ 10кВ 8.127, яч.6 ЦРП-7 Бумеранг	2009	КЛ	10	1.44	Удовл.
КЛ 10кВ 8.204, яч.3 ЦРП-7 Бумеранг	2009	КЛ	10	1.44	Удовл.

Наименование линии электропередачи диспетчерский номер	Год ввода в эксплуатацию	Тип исполнения (ВЛ/КЛ)	кВ	Длина, км	Техническое состояние по оценке энергосистемы
КЛ 10кВ яч.205 ПС Садовая, яч.8 РТП-2	2007	КЛ	10	3.10	Удовл.
КЛ 10кВ яч.204 Садовая, яч.10 РТП-8	2009	КЛ	10	0.42	Удовл.
КЛ 10кВ яч.106 Садовая, яч.3 РТП-8	2009	КЛ	10	0.26	Удовл.
КЛ 10кВ от РТП-2 яч. 15 к ТП №20 яч. 5	2009	КЛ	10	1.00	Удовл.
КЛ 10кВ от РТП-2 яч. 9 к ТП №20 яч. 6	2009	КЛ	10	1.00	Удовл.
КЛ 10кВ от ТП1 яч.3 к ТП5 яч.4	2009	КЛ	10	0.50	Удовл.
КЛ 10кВ от ТП1 яч.5 к ТП5 яч.3	2009	КЛ	10	0.50	Удовл.
КЛ 10кВ от РТП3 яч.16 к ТП5 яч.1	2009	КЛ	10	0.37	Удовл.
КЛ 10 кВ ТП 078 яч.5, ТП 016 яч.5	2009	КЛ	10	0.54	Удовл.
КЛ 10кВ яч. 6 ТП-23, яч. 7 РТП №5	2009	КЛ	10	0.02	Удовл.
КЛ 10 кВ ТП-17 яч.5 к ТП-16 яч.3	2009	КЛ	10	0.62	Удовл.
КЛ 10кВ яч. 8 ТП-24, яч. 5 РТП №5	2008	КЛ	10	0.30	Удовл.
КЛ 10 кВ ТП-17 яч.6 к ТП-16 яч.4	2008	КЛ	10	0.62	Удовл.
КЛ 10кВ яч.5 РТП-3, ТП-10 яч.3	2008	КЛ	10	0.36	Удовл.
КЛ 10 кВ ТП 078 яч.6, ТП 016 яч.6	2009	КЛ	10	0.54	Удовл.
КЛ 10кВ яч. 3 ТП-24, яч. 6 РТП №5	2008	КЛ	10	0.30	Удовл.
КЛ 10кВ яч. 1 ТП-23, яч. 8 РТП №5	2009	КЛ	10	0.02	Удовл.
КЛ 10кВ яч.2 РТП-3, яч.20 РТП-4	2008	КЛ	10	0.55	Удовл.
КЛ 10кВ яч.20 РТП-3, яч.6 РТП-4	2008	КЛ	10	0.55	Удовл.
КЛ 10кВ Яч.1 ТП1, яч.1 ТП2	2009	КЛ	10	0.45	Удовл.
КЛ 10кВ Яч.7 ТП1, яч.7 ТП2	2009	КЛ	10	0.45	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-13 яч.1, ТП-6 яч.3	2009	КЛ	10	0.64	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-13 яч.3, ТП-7 яч.7	2008	КЛ	10	0.54	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-13 яч.7, ТП-7 яч.1	2008	КЛ	10	0.54	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-13 яч.9, ТП-6 яч.5	2009	КЛ	10	0.64	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-3 яч.1, ТП-12 яч.5	2009	КЛ	10	0.21	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-3 яч.3, ТП-4 яч.7	2009	КЛ	10	0.22	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-3 яч.5, ТП-4 яч.1	2009	КЛ	10	0.22	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-3 яч.7, ТП-12 яч.4	2009	КЛ	10	0.21	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-12 яч.3, ТП-11 яч.6	2009	КЛ	10	0.36	Удовл.
КЛ 10кВ 63.35, яч. 14 ЦРП-1	2007	КЛ	10	4.90	Удовл.
КЛ 10кВ ТП-12 яч.6, ТП-11 яч.5	2009	КЛ	10	0.36	Удовл.
КЛ 10кВ яч.5 РТП-4, яч.4 ТП-11	2009	КЛ	10	0.59	Удовл.
КЛ 10кВ , яч.4 ЦРП-1, яч.16 РТП-2	2007	КЛ	10	0.95	Удовл.
КЛ 10кВ , яч.18 ЦРП-1, яч.6 РТП-2	2007	КЛ	10	0.95	Удовл.
КЛ 10кВ яч.21 РТП-4, яч.3 ТП-11	2009	КЛ	10	0.59	Удовл.
КЛ 10кВ яч.17 ЦРП-1, яч.5 ТП-18	2009	КЛ	10	0.16	Удовл.
КЛ 10кВ яч.3 ЦРП-1, яч.6 ТП-18	2009	КЛ	10	0.16	Удовл.
КЛ 10кВ яч.15 ЦРП-1, яч.1 ТП-19	2008	КЛ	10	0.61	Удовл.
КЛ 10кВ яч.5 ЦРП-1, яч.7 ТП-19	2008	КЛ	10	0.61	Удовл.
КЛ 10кВ яч.8 РТП 014, яч.41 ПС Котельная	2013	КЛ	10	0.58	Хор.
КЛ 10кВ яч.5 РТП014, яч.30 ПС Котельная	2013	КЛ	10	0.58	Хор.
КЛ 10кВ яч.20 ПС Юго-Зап, яч.10 РТП-9	2010	КЛ	10	1.38	Хор.
КЛ 10кВ яч.11 РТП-2, яч.1 РТП-10	2010	КЛ	10	0.66	Хор.
КЛ 10кВ яч.23 РТП-2, яч.10 РТП-10	2010	КЛ	10	0.63	Хор.
КЛ 10кВ яч.3 ТП-7, яч.5 ТП-9	2009	КЛ	10	0.25	Удовл.
КЛ 10кВ яч.1 ТП-9, яч.1 ТП-8	2009	КЛ	10	0.47	Удовл.
КЛ 10кВ яч.5 ТП-7, яч.3 ТП-9	2009	КЛ	10	0.25	Удовл.
КЛ 10кВ яч.23 РТП-4, яч.3 ТП-37	2010	КЛ	10	1.65	Хор.
КЛ 10кВ яч.7 ТП-9, яч.7 ТП-8	2009	КЛ	10	0.47	Удовл.
КЛ 10кВ РТП-9 яч.7, яч.6 ТП-37	2010	КЛ	10	0.10	Хор.
КЛ 10кВ ТП28 КРЭС яч6, РТП12 яч8	2011	КЛ	10	3.31	Хор.

Наименование линии электропередачи диспетчерский номер	Год ввода в эксплуатацию	Тип исполнения (ВЛ/КЛ)	кВ	Длина, км	Техническое состояние по оценке энергосистемы
КЛ 10кВ ТП28 КРЭС яч3, ПС Город яч17	2009	КЛ	10	0.93	Удовл.
КЛ 10кВ ТП28 КРЭС яч4, ПС Город яч16	2009	КЛ	10	0.93	Удовл.
КЛ 10кВ РТП-9 яч.4 ТП-37 яч.9	2010	КЛ	10	0.10	Хор.
КЛ-10кВ ЦРП-7 яч.13, РТП-5 яч.11	2013	КЛ	10	1.08	Хор.
КЛ-10кВ ЦРП-7 яч.16, РТП-5 яч.12	2013	КЛ	10	1.08	Хор.
КЛ 10кВ яч.14 ПС Городс, яч.11 ПС Родники	2008	КЛ	10	1.80	Удовл.
КЛ 10кВ яч.21 ПС Городс, яч.18 ПС Родники	2008	КЛ	10	1.80	Удовл.
КЛ 10кВ ПС Родники яч.31, РТП-9 яч.1	2011	КЛ	10	1.50	Хор.
КЛ 10кВ яч.8 РТП-10, ВЛ-10 кВ ф.403.204	2011	КЛ	10	0.36	Хор.
КЛ 10кВ яч.3 ТП 3, яч.2 ТП 45	2012	КЛ	10	0.03	Хор.
КЛ 10кВ яч.5 ТП3, яч.4 ТП45	2012	КЛ	10	0.03	Хор.
КЛ 10кВ РТП 014 яч.4, ТП 025 яч.1	2008	КЛ	10	0.55	Удовл.
КЛ 10кВ РТП 014 яч.9, ТП 025 яч.5	2008	КЛ	10	0.55	Удовл.
КЛ-10кВ яч.23А ПС Солов, яч.1 РТП 013	2013	КЛ	10	0.97	Хор.
КЛ 10кВ ТП062 яч.3, ТП 046 яч.1	2013	КЛ	10	0.33	Хор.
КЛ 10кВ ЦРП 007 яч.18, ТП 060	2013	КЛ	10	0.04	Хор.
КЛ 10кВ РТП 013 яч.4, ТП 062 яч.2	2013	КЛ	10	0.58	Хор.
КЛ 10кВ ЦРП 007 яч.15, ТП 065 яч.5	2013	КЛ	10	1.88	Хор.
КЛ 10кВ ЦРП 007 яч.20, ТП 065 яч.3	2013	КЛ	10	1.88	Хор.
КЛ 10кВ РТП 014 яч.1 ВЛ 10кВ №15 ПС Нов	2016	КЛ	10	0.67	Хор.
КЛ 10кВ РТП 008 яч.16, ТП "Росинка"	2016	КЛ	10	0.26	Хор.
КЛ 10кВ РТП 008 яч.22, ТП "Росинка"	2016	КЛ	10	0.26	Хор.
КЛ 10кВ ЦРП 001 яч.9, ТП 078 яч.1	2016	КЛ	10	0.04	Хор.
КЛ 10кВ ЦРП 001 яч.11, ТП 078 яч.2	2016	КЛ	10	0.04	Хор.
КЛ 10кВ РТП 015 яч.2, ТП Инстеп яч.1	2018	КЛ	10	0.01	Хор.
КЛ 10кВ РТП 015 яч.9, ТП Инстеп яч.7	2018	КЛ	10	0.01	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 021 ООО Мясные просторы	2011	КЛ	0,4	1.00	Хор.
КЛ-0,4кВ Арбитраж. суд Ввод №1	2010	КЛ	0,4	0.30	Хор.
КЛ 0,4кВ ул.С. Перовской	2007	КЛ	0,4	0.52	Удовл.
КЛ 0,4кВ №2 ТП 171	2007	КЛ	0,4	0.99	Удовл.
КЛ 0,4кВ ТП 021 Центрметаллснаб	2010	КЛ	0,4	0.30	Хор.
КЛ-0,4кВ Яч №7.4 ул. Клыкова	2009	КЛ	0,4	0.09	Удовл.
КЛ 0,4кВ №1 ТП 992/40	2007	КЛ	0,4	0.72	Удовл.
КЛ 0,4кВ ТП 018 гаражи пр-кт Победы 18	2010	КЛ	0,4	0.30	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 726, ИП Саруханян	2012	КЛ	0,4	0.18	Хор.
КЛ 0,4кВ РТП 011, Фонтан	2011	КЛ	0,4	0.23	Хор.
КЛ-0,4кВ от РТП №8	2010	КЛ	0,4	0.07	Хор.
КЛ-0,4кВ от ТП 030 ф. 72.35	2009	КЛ	0,4	0.05	Удовл.
КЛ 0,4кВ №2 ТП 992/40	2007	КЛ	0,4	0.77	Удовл.
КЛ 0,4кВ №1 ТП 171	2007	КЛ	0,4	0.54	Удовл.
КЛ 0,4кВ №1 ТП 991/40	2007	КЛ	0,4	0.72	Удовл.
КЛ 0,4кВ №2 ТП 991/40	2007	КЛ	0,4	0.81	Удовл.
КЛ 0,4кВ РТП 002 яч.5.6, ООО Автостар	2013	КЛ	0,4	0.25	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 045 яч.1.3 ГСК Клыковский	2013	КЛ	0,4	0.25	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 058, Стройкомплект Плюс	2013	КЛ	0,4	0.18	Хор.
КЛ-0,4кВ ТП 002, ИП Паничкина	2014	КЛ	0,4	0.28	Хор.
КЛ-0,4кВ ТП 002, ИП Курилкин	2014	КЛ	0,4	0.13	Хор.
КЛ 0,4кВ РТП 014 яч.2 Хонькин М.М.	2015	КЛ	0,4	0.13	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 044 ООО Вега	2016	КЛ	0,4	0.08	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 062 Булгакова	2016	КЛ	0,4	0.19	Хор.
КЛ 0,4кВ РТП 015 ООО КомИС	2016	КЛ	0,4	0.13	Хор.
КЛ 0,4кВ №1 ТП 078 (школа)	2016	КЛ	0,4	0.15	Хор.

Наименование линии электропередачи диспетчерский номер	Год ввода в эксплуатацию	Тип исполнения (ВЛ/КЛ)	кВ	Длина, км	Техническое состояние по оценке энергосистемы
КЛ 0,4кВ №2 ТП 078 (школа)	2016	КЛ	0,4	0.16	Хор.
КЛ 0,4кВ №3 ТП 078 (школа)	2016	КЛ	0,4	0.15	Хор.
КЛ 0,4кВ №4 ТП 078 (школа)	2016	КЛ	0,4	0.16	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 058 магазин Пятёрочка	2017	КЛ	0,4	0.12	Хор.
КЛ 0,4кВ РТП 008 ООО "Стройинвест"	2017	КЛ	0,4	0.05	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 012 спортплощадка	2018	КЛ	0,4	0.01	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 050 АО "Свежий хлеб"	2018	КЛ	0,4	0.02	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 054 АО "Свежий хлеб"	2018	КЛ	0,4	0.02	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 034 АО "Свежий хлеб"	2018	КЛ	0,4	0.02	Хор.
КЛ 0,4кВ РТП 014 ООО Курскстрой	2018	КЛ	0,4	0.01	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 035 ООО "Альбион"	2019	КЛ	0,4	0.16	Хор.
КЛ 0,4кВ ТП 029 АО институт ЭБ	2019	КЛ	0,4	0.10	Хор.

Таблица 38

Динамика технологических нарушений в электрических сетях 35; 10; 6 кВ

Период	Число аварий	Число инцидентов	в том числе					Объем недоотпуска электроэнергии, тыс. кВт×ч
			Ошибки	Дефекты ремонта	Дефекты монтажа, изготовления	Воздействия посторонних лиц и организаций	Другие причины	
2016	8				6	1	1	1,97
2017	22			9	6	2	5	1,29
2018	13			7		5	1	0,906
2019	18			7		6	5	2,95
2020	6			3		3		0,955
2021	7					2	5	1,595

Распределение электроэнергии по потребителям производится как непосредственно с шин подстанций, так и через распределительные пункты.

Таблица 39

Наличие и характеристика распределительных пунктов (РП) 6(10) кВ, находящихся на балансе АО «КЭС»

№ РП	Местоположение	ТР-Р1	ТР-Р2
РП-1	ул. Блинова	400	400
РП-10	ул. 50 лет Октября, д.169	100	0
РП-11	ул. 50 лет Октября, д.94	630	630
РП-12	ул. К. Маркса, д.70Б	400	400
РП-14	ул. Черняховского, д.33	630	630
РП-15	ул. 3-я Песковская, около д. 17	400	400
РП-17	ул. Сумская, д.45А	400	400
РП-18	ул. Кулакова, д. 39А	320	320
РП-19	ул. Веспремская, около д. 4	630	630
РП-20	ул. Дмитрова, около д. 103	630	630
РП-21	ул. Ленина, около д. 24	250	250
РП-16	ул. Энергетиков около дома №2/11	250	250
РП-22	ул. Павлуновского, около д. 30	630	630
РП-23	ул. Хуторская, около д. 3	630	630
РП-26	пр-т Хрущёва, около д.5А	1000	1000
РП-27	ул. Урицкого, около д.2 (Первомайский парк)	630	630

№ РП	Местоположение	ТР-Р1	ТР-Р2
РП-3	пр-т Кулакова, 146	400	400
РП-32	пр-т Клыкова В., около д.49	1000	1000
РП-326	1-й Кирпичный пер., д.21-23	250	250
РП-327	ул. К. Маркса	250	250
РП-34	Магистральный пр-д, 26 управ мех №1	400	320
РП-35	ул. Менделеева, около д.14	200	200
РП-36	ул. Менделеева, д.59В (ТП-837 встроенная)	0	0
РП-3А	Львовский поворот	630	630
РП-4	ул. Ольшанского, около д. 12	30	0
РП-41	2-я Орловская территория водозабора	160	160
РП-42	ул. Белинского, около д.4	250	250
РП-45	ул. Ломоносова, около д.30А	250	250
РП-5	ул. А. Невского, около д.24 (цирк)	180	0
РП-55	пр-т Дружбы (жилая застройка северо-запада)	630	630
РП-575	2-й Весенний п –д, около д.24	630	630
РП-6	ул. М. Горького, около д.70	630	630
РП-7	ул. К. Либкнехта, около д.9	1000	1000
РП-7А	ул. К. Либкнехта, около д.22	630	630
РП-9	ул. Интернациональная, около д.2	630	630

На балансе АО «КЭС» находятся 785 распределительных пунктов (РП) и трансформаторных подстанций (ТП), суммарной мощностью 513,018 МВА.

Суммарное электропотребление потребителей электроэнергии, подключённых к электрическим сетям АО «КЭС» по г. Курску на 2019 год, в том числе на жилищно-коммунальные нужды, составило 821,576 млн. кВт ч. в год.

Протяжённость линий электропередачи 6(10) кВ, находящихся на балансе АО «КЭС» составляет:

- кабельных линий — 1108,226 км;
- воздушных линий – 163,53 км.

На данный момент износ сетей 6 (10) кВ, находящихся на балансе АО «КЭС», составляет 65 %.

По данным филиала ОАО «РЖД» Курская дистанция пути электрификацию инфраструктуры обеспечивает Курская дистанция электроснабжения (ЭЧ-12).

Объекты 1 категории надёжности имеют автономные источники питания – дизель-генераторы (ДГ), работающие в автоматическом режиме, которые комплектуются дизельными двигателями отечественных и зарубежных производителей, мощностью необходимой для работы объекта в аварийном режиме.

В системах наружного освещения, собственных нужд трансформаторных подстанций для освещения помещений применяются энергосберегающие светильники на светодиодных лампах, энергосберегающих газоразрядных лампах, электронные пускорегулирующие аппараты (ПРА), датчики движения, управляющие включением освещения автоматически.

2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Таблица 40

Фактические балансы электрической энергии и мощности

№ п/п	Наименование показателя	2021
Электрическая энергия, тыс. кВт×ч		
1	Поступление в сеть	330 168,99
2	Отпуск из сети	295 334,96
3	Потери	34 834,04
4	<i>Относительные потери, %</i>	10,55%
Мощность, МВт		
1	Поступление в сеть	251,75
2	Отпуск из сети	215,92
3	Потери	35,83
4	<i>Относительные потери, %</i>	14,23%

2.4.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Потребители электрической энергии на 100 % обеспечены приборами учёта. Внедряются АСКУЭ с возможностью удалённого сбора информации о потреблённой электрической энергии.

2.4.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

Система электроснабжения потребителей представляет собой единый комплекс центров питания, распределительных сетей, РП, ТП и энергопринимающих устройств.

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Энергосистема г. Курска располагает положительной свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощностью по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ в отношении всех центров питания 110/10 кВ. Объём резервов и дефицитов мощности в разрезе каждой ТП 10/0,4 кВ представлен в табл. 41.

Таблица 41

Резерв мощности понизительных подстанций ПС 35-110 кВ

Наименование подстанции	Количество и мощность трансформаторов		Совмещённый максимум нагрузок на шинах 6-10 кВ в 2020 г., МВт	Резерв (+)/дефицит (-)
	Количество, шт.	Мощность, МВА		
ПС 110/35/6 кВ Волокно	2×40,5 МВА+1×40 МВА	121	22,83	81,1%
ПС 110/10 кВ Высокая	2×16 МВА	32	18,39	42,5%
ПС 110/10 кВ Городская	2×25 МВА	50	5,42	89,2%
ПС 110/35/6 кВ Кировская	2×40 МВА	80	22,96	71,3%
ПС 110/10 кВ Котельная	1×10 МВА+ 1×25 МВА	35	7,45	78,7%
ПС 110/6 кВ Лесная	2×40 МВА	80	6,15	92,3%
ПС 110/10 кВ Прибор	2×25 МВА	50	17,06	65,9%
ПС 110/10 кВ Родники	2×25 МВА	50	10,47	79,1%
ПС 110/10 кВ Соловьиная	2×25 МВА	50	3,17	93,7%
ПС 110/35/10 кВ Счетмаш	2×25 МВА	50	8,49	83,0%
ПС 110/6 кВ Тепличная	2×25 МВА	50	13,66	72,7%

Наименование подстанции	Количество и мощность трансформаторов		Совмещённый максимум нагрузок на шинах 6-10 кВ в 2020 г., МВт	Резерв (+)/дефицит (-)
	Количество, шт.	Мощность, МВА		
ПС 110/10 кВ Центральная	2×40 МВА	80	11,08	86,2%
ПС 35/6 кВ Центральная	2×25 МВА	50	11,16	77,7%
ПС 35/6 кВ Западная	2×10 МВА	20	7,04	64,8%
ПС 35/10 кВ Юго-Западная	2×10 МВА	20	6,49	67,6%
ПС 110/6кВ кВ Аккумуляторная	2×25 МВА	50	10,41	79,2%
ИТОГО	×	868	182,23	79,0%

2.4.7. Надёжность работы коммунальной системы

Ремонт оборудования производится согласно планам ППР. Замена, модернизация и ремонт электросетевого хозяйства, помимо инвестиционной программы, производится согласно производственной программе предприятия. Финансирование мероприятий осуществляется из амортизационных отчислений, а также собственных средств. Показатели уровня надёжности оказываемых услуг соответствуют нормативным требованиям.

Оценка надёжности и качества передачи электрической энергии осуществляется в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций». В таблице 42 приведены показатели уровня надёжности оказываемых услуг Филиала ПАО «Россети Центр» - «Курскэнерго» за 2020 год.

Таблица 42

Показатели уровня надёжности за 2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Величина показателя
1.	Уровень приборного учёта потребляемой электрической энергии	%	99,94%
2.	Число инцидентов на электрических сетях	ед.	7
3.	Объём недоотпуска электрической энергии в результате аварий	тыс. кВтч/год	1,595
4.	Средний объём недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент	тыс. кВтч	0,228
5.	Фактические потери в электрических сетях	%	10,53%

2.4.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Качество электрической энергии определяется совокупностью характеристик, при которых электроприемники могут функционировать в нормативном режиме.

Показателями качества электроэнергии являются: отклонение напряжения от своего номинального значения; колебания напряжения от номинала; несинусоидальность напряжения; несимметрия напряжений; отклонение частоты от своего номинального значения; длительность провала напряжения; импульс напряжения; временное перенапряжение.

Требования к качеству электроэнергии:

- стандартное номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять – 220 В, в трёхфазных сетях – 380 В;
- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10 % от номинального напряжения электрической сети;

- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц;

Требования к непрерывности электроснабжения:

- электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

2.4.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Проведение мероприятий по строительству и реконструкции объектов системы электроснабжения должно осуществляться в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов в сфере промышленной и экологической безопасности.

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации дополняется воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов. При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоёмов (отсыпки).

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации: масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели, аккумуляторные батареи, масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве, либо занижать её в допустимых пределах, принимая её величину минимально допустимой для условий стеснённой прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве требуется соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов требуется соблюдение требований техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Обязательна правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде предлагается применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле, и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям ежегодно устанавливаются постановлением комитета по тарифам и ценам Курской

области. Тарифы структурированы в зависимости от наличия стационарных электроплит, выбора варианта тарифа (до трёхзонного уровня) и других факторов.

Динамика среднегодовых тарифов на электроэнергию для населения (однозонный, одноставочный) представлена в таблице 44.

Таблица 43

Среднегодовые одноставочные тарифы на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по Курской области в 2019-2021 гг.

Показатель	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Тариф на электрическую энергию для городского населения, пользующихся газовыми плитами, в среднем за год	руб./кВт×ч	3,88	3,96	4,10	4,25
Тариф на электрическую энергию для городского населения, пользующихся электроплитами, в среднем за год	руб./кВт×ч	2,79	2,86	2,97	3,09
Тариф на электрическую энергию для сельского населения, пользующихся газовыми плитами, в среднем за год	руб./кВт×ч	2,79	2,86	2,97	3,09

Таблица 44

Тарифы на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями для населения и потребителей, приравненных к категории «население», по Курской области на 2022 год⁴

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт×ч (с учётом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2-5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.		
1.1	Одноставочный тариф	4,16	4,34
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,78	4,99
	Ночная зона	3,33	3,47
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,99	5,21
	Полупиковая зона	4,16	4,34
	Ночная зона	3,33	3,47
2.	Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:		

⁴ Постановление Комитета по тарифам и ценам Курской области от 28.12.2021 № 85 «О тарифах на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Курской области на 2022 год»

	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.		
2.1	Одноставочный тариф	3,02	3,16
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,47	3,63
	Ночная зона	2,31	2,43
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,74	3,92
	Полупиковая зона	3,02	3,16
	Ночная зона	2,31	2,43
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.		
3.1	Одноставочный тариф	3,02	3,16
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,47	3,63
	Ночная зона	2,31	2,43
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,74	3,92
	Полупиковая зона	3,02	3,16
	Ночная зона	2,31	2,43
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по		

	договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.		
4.1	Одноставочный тариф	3,02	3,16
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,47	3,63
	Ночная зона	2,31	2,43
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,74	3,92
	Полупиковая зона	3,02	3,16
	Ночная зона	2,31	2,43
5	Население, проживающее в сельских населённых пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.		
5.1	Одноставочный тариф	3,02	3,16
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,47	3,63
	Ночная зона	2,31	2,43
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,74	3,92
	Полупиковая зона	3,02	3,16
	Ночная зона	2,31	2,43
6.	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением; исполнителей коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
6.1.1	Одноставочный тариф	4,16	4,34
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,78	4,99
	Ночная зона	3,33	3,47
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,99	5,21
	Полупиковая зона	4,16	4,34
	Ночная зона	3,33	3,47
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		

6.2.1	Одноставочный тариф	3,02	3,16
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,47	3,63
	Ночная зона	2,31	2,43
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,74	3,92
	Полупиковая зона	3,02	3,16
	Ночная зона	2,31	2,43
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учёта электрической энергии для указанных помещений.		
6.3.1	Одноставочный тариф	4,16	4,34
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,78	4,99
	Ночная зона	3,33	3,47
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,99	5,21
	Полупиковая зона	4,16	4,34
	Ночная зона	3,33	3,47
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1	Одноставочный тариф	3,02	3,16
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,47	3,63
	Ночная зона	2,31	2,43
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,74	3,92
	Полупиковая зона	3,02	3,16
	Ночная зона	2,31	2,43
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
6.5.1	Одноставочный тариф	4,16	4,34
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,78	4,99
	Ночная зона	3,33	3,47
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,99	5,21
	Полупиковая зона	4,16	4,34
	Ночная зона	3,33	3,47
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
6.6.1	Одноставочный тариф	4,16	4,34
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,78	4,99
	Ночная зона	3,33	3,47
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,99	5,21
	Полупиковая зона	4,16	4,34
	Ночная зона	3,33	3,47

В соответствии с Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов предусмотрена ежегодная индексация тарифов для населения на электрическую энергию в размере 4,0 %, что соответствует плановому уровню инфляции.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливается в форме стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей. На 2022 год данные параметры утверждены постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 28.12.2021 № 88. В 2022 году ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, составляет 15 771 руб. за одно присоединение (без НДС).

2.4.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Потребители муниципального образования г. Курск обеспечиваются электроэнергией в полном объёме. В целом состояние сетей и сооружений находится в удовлетворительном состоянии.

Ввод в работу ТЭЦ СЗР в 2011 г. с линиями выдачи мощности ВЛ 110 кВ «Садовая – Котельная» I, III цепь, ВЛ 110 кВ «Садовая – Котельная № 2», «Котельная – Счетмаш» привёл к исключению выхода параметров режима из области допустимых значений в энергорайоне промузла г. Курска в ремонтной схеме ВЛ 330 кВ «Южная – Садовая» и послеаварийных режимах в указанной схеме.

Обеспечена возможность взаиморезервирования питающих линий.

Необходима реконструкция трансформаторных подстанций, находящихся в неудовлетворительном состоянии и изношенных сетей 6-10/0,4 кВ.

Требуется переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям.

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

Газоснабжение муниципального образования г. Курск представляет собой сложный комплекс технологических и инженерных сооружений и развивается в основном на базе природного газа.

Организационная структура системы газоснабжения Курской области основана на совместной деятельности предприятия-поставщика в регион природного газа, газотранспортной организации осуществляющей транспортировку газа в регион по магистральным газопроводам, а также газораспределительной организации, транспортирующей газ конечным потребителям по местным газовым сетям. Указанные организации осуществляют взаимодействие на основании заключённых трёхсторонних технических соглашений, а также иных договоров. Реализация природного газа осуществляется на основании договоров поставки (купли – продажи) между поставщиком и конечными потребителями. Газораспределительная организация осуществляет договорную работу в процессе газификации населённых пунктов региона (при строительстве газовых сетей и подключении газоиспользующего оборудования к данным газораспределительным сетям, а также в процессе их дальнейшего технического обслуживания).

Организации, осуществляющие деятельность по газоснабжению в Курской области:

- ООО «Газпром Межрегионгаз Курск» - поставщик природного газа, обеспечивающий газоснабжение всех категорий потребителей региона и осуществляющий учёт потребления газа;
- ПАО «Новатэк» - является поставщиком природного газа предприятиям нефтехимической и лёгкой промышленности, а также покупателям газа агропромышленного комплекса г. Курска, а именно: ОАО «Курскрезинотехника», ООО «Биаксплен», ООО «ГРЕЙНРУС-Курский солод»;
- АО «Газпром газораспределение Курск» - специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законном основании газораспределительными сетями и оказывает услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и обеспечивает подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы;
- ООО «Газпром трансгаз Москва» Курское ЛПУМГ (линейно-производственное управление магистральных газопроводов) – предприятие, являющееся крупным газотранспортным подразделением ПАО «Газпром», обеспечивающее своевременные бесперебойные поставки природного газа потребителям по системе магистральных и распределительных газопроводов.

Сети и сооружения системы газораспределения г. Курск находятся в эксплуатации АО «Газпром газораспределение Курск».

По данным АО «Газпром газораспределение Курск» на 01.01.2022 в сеть поступило 828,7 млн. м³ природного газа, полезный отпуск составил – 828,7 млн. м³, в том числе:

- промышленности – 637,6 млн. м³;
- на коммунально-бытовые нужды – 54,1 млн. м³;
- населению – 137 млн. м³.

По данным АО «Газпром газораспределение Курск» на 01.01.2022 в сеть поступило 828,7 млн. м³ природного газа, полезный отпуск составил – 828,7 млн. м³, в том числе:

- промышленности – 637,6 млн. м³;
- на коммунально-бытовые нужды – 54,1 млн. м³;
- населению – 137 млн. м³.

В муниципальном образовании г. Курск газифицировано:

- квартир – 176 491 ед.;
- промпредприятий – 65 ед. (из них котельные – 32, теплоэнергетические объекты – 4);
- коммунально-бытовых предприятий – 1624 ед. (из них котельных – 1617 ед.).

Направления использования газа:

- промышленные и коммунально-бытовые потребители, ТЭЦ, котельные;
- бытовые нужды населения (приготовление пищи и горячей воды).

2.5.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Газоснабжение города осуществляется на базе использования природного сетевого газа от магистрального газопровода «Шебелинка – Белгород – Курск – Брянск» на базе природного газа Шебелинского месторождения. Низшая теплота сгорания – 8000 ккал/куб. м, плотность – 0,69 кг/куб. м. От магистрального газопровода проложены газопроводы-отводы на газораспределительные станции (ГРС).

Поставка газа в газовые сети г. Курска производится через газораспределительные станции (ГРС). 3 ГРС расположены в черте города.

На ГРС давление газа снижается и газ высокого ($P \leq 1,2$ МПа, $P \leq 6$ МПа) и среднего ($P \leq 0,3$ МПа) давления поступает на пункты редуцирования газа (ПРГ), где происходит снижение давления газа до среднего ($P \leq 0,3$ МПа) и низкого ($P \leq 0,005$ МПа) давления.

Схема распределения газа по давлению трёхступенчатая – в городе действуют газопроводы высокого, среднего и низкого давлений. Связь между ступенями осуществляется через пункты редуцирования газа (ПРГ).

Все газопроводы среднего давления закольцованы, что повышает надёжность в газоснабжении потребителей.

Протяженность газопроводов составляет:

- высокого давления – 33,749 км;
- среднего давления – 331,307 км;
- низкого давления – 1413,340 км.

В г. Курск действует 99 газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ).

В настоящее время муниципальное образование г. Курск имеет сложившуюся систему газораспределения. 3 ГРС расположены в границе городской черты. Газопроводы среднего давления закольцованы, что повышает надёжность в газоснабжении потребителей. Ряд ПРГ требуют технического перевооружения.

2.5.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

В 2021 году АО «Газпром газораспределение Курск» обеспечена транспортировка природного газа в объёме 2 226,68 млн. м³ (рост на 9,5 % относительно 2020 года).

Таблица 45

Структура выручки АО «Газпром газораспределение Курск»

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021
Объём транспортировки газа	тыс. м ³	2 034 373,793	2 226 677,017
Выручка от оказания регулируемых услуг	тыс. руб.	1 203 089,010	1 357 410,468
Себестоимость оказания услуг	тыс. руб.	1 243 845,970	1 266 895,670
Материальные расходы	тыс. руб.	101 884,607	124 392,290
Заработная плата с отчислениями	тыс. руб.	663 454,714	669 006,425
Амортизация	тыс. руб.	186 941,196	186 991,933
Арендная плата	тыс. руб.	134 556,852	130 251,768
Капитальный ремонт	тыс. руб.	1 056,174	1 785,243
Диагностика	тыс. руб.	8 502,013	7 753,408
Прочие расходы	тыс. руб.	146 528,931	146 714,611
Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности	ед.	1346,93	1350,07

2.5.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Приборы учёта расхода газа установлены у 100 % потребителей г. Курска.

2.5.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

Поставка газа в газовые сети г. Курска производится через газораспределительные станции (ГРС). 3 ГРС расположены в черте города.

На ГРС давление газа снижается и газ высокого ($P \leq 1,2$ МПа, $P \leq 6$ МПа) и среднего ($P \leq 0,3$ МПа) давления поступает на пункты редуцирования газа (ПРГ), где происходит снижение давления газа до среднего ($P \leq 0,3$ МПа) и низкого ($P \leq 0,005$ МПа) давления.

Схема распределения газа по давлению трёхступенчатая – в городе действуют газопроводы высокого, среднего и низкого давлений. Связь между ступенями осуществляется через пункты редуцирования газа (ПРГ).

Все газопроводы среднего давления закольцованы, что повышает надёжность в газоснабжении потребителей.

В частный сектор и в районы ветхой застройки, где отсутствует централизованное газоснабжение, доставляется сжиженный газ в баллонах автотранспортом. Потребителей сжиженного углеводородного газа обслуживает ООО «ГЭС Белгород». Заправка баллонов производится на базе сжиженного газа.

2.5.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

В настоящее время максимальный расход газа на ГРС составляет 87 000 м³/ч. Дефицит поставки природного сетевого газа не наблюдается.

2.5.7. Надёжность работы коммунальной системы

Основные требования, предъявляемые к системе газоснабжения, – надёжность и бесперебойность газоснабжения, безопасность, простота и удобство в эксплуатации, возможность строительства и ввода в эксплуатацию системы газоснабжения по частям.

Под надёжностью понимают вероятность того, что устройство или система будут в полном объёме выполнять свои функции в течение заданного промежутка времени или при заданных условиях работы.

Как показывает практика, даже наилучшая конструкция, совершенная технология и правильная эксплуатация полностью не исключают отказы.

Различают три характерных типа отказов, присущих объектам газоснабжения.

1. Отказы приработанные, обусловленные дефектами проектирования, изготовления, монтажа. Отказы устраняются путём «отбраковки» при испытании или наладке объекта. Доля этих отказов снижается по истечении периода приработки объекта.
2. Отказы внезапные (случайные), вызванные воздействием различных случайных факторов, и характерные преимущественно для периода нормальной эксплуатации объекта. Особенностью таких отказов является невозможность их предсказания.
3. Отказы постепенные, происходящие в результате износа и старения объекта. Долговечность работы системы можно увеличить за счёт периодической замены наиболее ненадёжных составляющих элементов.

Данные показатели применяются для оценки надёжности как невосстанавливаемых (одноразового использования), так и подлежащих ремонту объектов, т.е. восстанавливаемых до появления первого отказа.

Значение имеет определение надёжности линейной (трубопроводной) части газораспределительных систем. Это связано с тем, что при подземной прокладке обнаружение и ликвидация неисправностей затруднительны и требуют продолжительного времени (низкая ремонтпригодность) по сравнению с надземными объектами газового хозяйства. Кроме того, утечки газа из повреждённых подземных газопроводов могут привести к насыщению газом близлежащих зданий и сооружений.

подавляющее большинство объектов газоснабжения характеризуется очень малыми численными значениями интенсивности отказов и соответственно большими значениями средней наработки на отказ.

Для оценки надёжности объектов многоразового использования используются дополнительные показатели, учитывающие также процессы восстановления (ремонта) элементов (объектов).

Коэффициент оперативной готовности позволяет количественно оценить надёжность объекта в аварийных условиях, т.е. до окончания выполнения эпизодической функции.

Для повышения надёжности системы необходимо применение различных проектных решений, в том числе: использование более надёжных элементов или организация мероприятий, повышающих их надёжность (защита от коррозии, установка компенсаторов и др.); введение в схему избыточных элементов для организации резервов (параллельные прокладки, кольцевание газопроводов и др.); установка дополнительных ГРП с целью уменьшения их радиуса действия; организация кольца газопроводов вокруг ГРП с равнопропускными полукольцами большого диаметра (если в радиусе действия ГРП менее 8 участков, то кольцо разделит зону действия ГРП на две подзоны - каждую с числом участков менее 4; если в радиусе действия ГРП более 8 участков, число таких колец может увеличиваться до 3); увеличение диаметров некоторых участков сети против их расчётных значений, полученных из условий оптимизации этой сети, главным образом за счёт отказа от газопроводов диаметром 80 мм и менее с надёжностью, на порядок меньшей, чем газопроводы диаметром более 80 мм (поскольку отказы участков с данным диаметром равновероятны, то при реализации этого мероприятия необходимо увеличивать диаметры всех участков данного диаметра).

Когда городское газовое хозяйство получает из системы магистральных газопроводов меньше газа, чем это требуется (зимний период времени), надёжность системы снижается при физической (механической, химической) целостности всех её элементов.

Для повышения надёжности рекомендуются следующие мероприятия: организация резервного топливоснабжения (жидким или твёрдым топливом, регазифицированным метаном или парами тяжёлых углеводородов и др.); сооружение подземных хранилищ газа; перераспределение потоков газа за счёт программного изменения давления на выходе из ГРС и головных ГРП, с тем чтобы обеспечить избирательность снабжения потребителей в соответствии с их социальной и народнохозяйственной значимостью (при этом одни предприятия обеспечиваются газом за счёт ограничения других).

При перераспределении газа в первую очередь обеспечивают полное газоснабжение жилого и социального фонда (больниц, детских дошкольных учреждений и т. д.), затем объектов социального назначения, после этого – объектов, где ограничение в газе приносит только стоимостный ущерб (из них в первую очередь снабжаются газом те, где этот ущерб наибольший, и далее по мере снижения этого ущерба). Ущерб определяют на основании изучения хозяйственно-производственной деятельности данных объектов.

2.5.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Качество услуг газоснабжения определяется условиями договора и должно гарантировать бесперебойность предоставления услуг, соответствие их стандартам и нормативам.

2.5.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Каждый объект систем газоснабжения, отнесённый в установленном порядке к категории опасных, а также проекты нормативных правовых актов и технические проекты в области промышленной безопасности систем газоснабжения и их объектов подлежат государственной экологической экспертизе в порядке, установленном законодательством РФ.

По газопроводу к потребителю поступает природный газ, содержащий одорант. Природный газ обычно рассматривается как безвредный газ, бесцветен, не имеет запаха, не токсичен. Главная опасность связана с асфиксией из-за недостатка кислорода.

Для одорации природного газа применяется этилмеркаптан. При любых выбросах газа в атмосферу вместе с ним попадает и одорант. Среднее удельное содержание одоранта в природном газе составляет 0,016 на 1 м³ газа.

Состав транспортируемого по газопроводу природного газа в целом отвечает требованиям ГОСТ 51.40-93.

Природный газ легче воздуха и при выбросах стремится занять более высокие слои атмосферы. Вероятность скопления в низких точках местности и внизу помещения практически исключается.

Во время эксплуатации системы газоснабжения возникают технологические утечки природного газа. Эти утечки являются неизбежными вследствие невозможности достижения абсолютной герметичности резьбовых и фланцевых соединений, запорной арматуры, газового оборудования. Выброс природного газа и одоранта может наблюдаться при проведении ремонтных и профилактических работ, а также в случае аварийной ситуации. Стабильное истечение газа в атмосферу происходит при минимальном диаметре отверстия, составляющем 4% от сечения газопровода.

Количество утечек равномерно распределяется по всей длине трассы газопровода. Максимальный объем утечек возможен только после длительной эксплуатации (более 10 лет) вследствие появления микроповреждений в трубах и изношенности сальников запорной арматуры.

В период эксплуатации газопровода возможны выбросы в атмосферу загрязняющих веществ.

С целью уменьшения негативного воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух прилегающей к газопроводу территории во время строительства и эксплуатации газопровода должны предусматриваться следующие мероприятия:

- поддержание дорожной и автотранспортной техники в исправном состоянии за счёт проведения в установленное время техосмотра, техобслуживания и планово-предупредительного ремонта;
- следует отдавать предпочтение газопроводам из полиэтиленовых труб, что максимально снижает загрязнение строительной площадки, как во время проведения строительно-монтажных работ, так и в процессе эксплуатации газопровода;
- применение современной землеройной техники – сведение к минимуму площадь разрабатываемой траншеи под газопровод.

При строительстве и эксплуатации газопровода на атмосферный воздух прилегающей к нему территории будет оказываться незначительное воздействие, обусловленное поступлением в атмосферный воздух загрязняющих веществ. При условии соблюдения правил эксплуатации дорожно-транспортной техники и выполнении всех мероприятий, направленных на уменьшение

воздействия загрязняющих веществ, концентрация загрязняющих веществ не превысит расчётных данных.

2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Оптовая цена на газ, реализуемого потребителям (кроме населения) Курской области составляет – 5 058 руб./1000 м³ (без НДС) утверждена приказом ФАС России от 02.06.2021 № 546/21.

Предельно максимальная оптовая цена газа, реализуемого потребителям (кроме населения) Курской области, составляет – 5 152 руб./1000 м³ (без НДС) утверждена приказом ФАС России от 02.06.2021 №545/21.

Дифференцированные по группам потребителей размеры платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) на территории Курской области (руб./1000 м³, без НДС), действующие с 14 июля 2018 года по 03 января 2022 года, утверждены приказом ФАС России от 13.06.2018 № 796/18 и составляют:

Таблица 46

Наименование оказываемой услуги	свыше 500 млн. м ³ /г.	от 100 до 500 млн. м ³ /г. включит.	от 10 до 100 млн. м ³ /г. включит.	от 1 до 10 млн. м ³ /г. включит.	от 0,1 до 1 млн. м ³ /г. включит.	от 0,01 до 0,1 млн. м ³ /г. включит.	до 0,01 млн. м ³ /г. включит.	Население
ООО «Газпром Межрегионгаз Курск»	-	149,05	159,70	177,43	180,99	191,62	196,98	282,42

Размеры платы за снабженческо-сбытовые услуги, действующие с 04 января 2022 года утверждены приказом ФАС России от 02.11.2021 № 1209/21 и составляют:

Таблица 47

Наименование оказываемой услуги	свыше 500 млн. м ³ /г.	от 100 до 500 млн. м ³ /г. включит.	от 10 до 100 млн. м ³ /г. включит.	от 1 до 10 млн. м ³ /г. включит.	от 0,1 до 1 млн. м ³ /г. включит.	от 0,01 до 0,1 млн. м ³ /г. включит.	до 0,01 млн. м ³ /г. включит.	Население
ООО «Газпром Межрегионгаз Курск»	-	153,52	164,49	182,75	186,42	197,37	202,89	282,42

Дифференцированные по группам потребителей (кроме населения) тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Курск» на территории Курской области (руб./1000 м³, без НДС), утверждены приказом ФАС России от 19.02.2019 № 197/19 и составляют:

Таблица 48

Наименование оказываемой услуги	свыше 500 млн. м ³ /г.	от 100 до 500 млн. м ³ /г. включит.	от 10 до 100 млн. м ³ /г. включит.	от 1 до 10 млн. м ³ /г. включит.	от 0,1 до 1 млн. м ³ /г. включит.	от 0,01 до 0,1 млн. м ³ /г. включит.	до 0,01 млн. м ³ /г. включит.	Население
АО «Газпром газораспределение Курск»	55,41	282,64	443,46	692,74	714,91	803,58	831,29	990,83

Размеры специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Курск» для финансирования программы газификации Курской области на 2022 год, утверждены постановлением Комитета по тарифам и ценам Курской области от 21.12.2021 №81, и составляют:

С 01 января по 30 июня 2022 года:

Таблица 49

Наименование оказываемой услуги	свыше 500 млн. м ³ /г.	от 100 до 500 млн. м ³ /г. включит.	от 10 до 100 млн. м ³ /г. включит.	от 1 до 10 млн. м ³ /г. включит.	от 0,1 до 1 млн. м ³ /г. включит.	от 0,01 до 0,1 млн. м ³ /г. включит.	до 0,01 млн. м ³ /г. включит.
АО «Газпром газораспределение Курск»	-	132,84	172,95	242,46	250,22	281,25	290,95
С 01 июля по 31 декабря 2022 года:							
АО «Газпром газораспределение Курск»	-	136,83	178,14	249,74	257,73	289,70	299,69

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Курск» населению Курской области устанавливаются комитетом по тарифам и ценам Курской области. На 2021 год тарифы установлены постановлением от 22.06.2021 № 13.

Таблица 50

Розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Курск» населению Курской области на 2021 год

№ п/п	Направления использования природного газа	Розничная цена (с НДС)	
1.	Отопление жилых помещений (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 3, 4, 5) при отсутствии приборов учёта расхода газа	в руб./тыс. м ³	5058,0
2.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа), нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа), приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) при отсутствии приборов учёта расхода газа	в руб./м ³	8,68
3.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объёмом потребления газа до 100 тыс. м ³ включительно	в руб./тыс. м ³	6375,0
4.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объёмом потребления газа свыше 100 тыс. м ³	в руб./тыс. м ³	6375,0
5.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа), нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа), приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа), отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели, кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 1, 3, 4, при наличии приборов учёта расхода газа	в руб./м ³	6,38

Плата за подключение устанавливается постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области. В настоящее время действующее постановление – от 12.12.2019 № 62.

Таблица 51

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Размер тарифной ставки без НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров n-ой протяжённости и k-го типа прокладки, в расчёте на одно подключение (технологическое присоединение)	руб. за 1 присоединение	
	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:		
	менее 100 мм, протяжённостью:		
	до 100 м		31895,59
	101 - 500 м		78136,89
	501 - 1000 м		172762,30
	1001 - 2000 м		385017,53
	2001 - 3000 м		448104,48
	3001 - 4000 м		449410,09
	4001 - 5000 м		494921,44
	5001 м и более		559174,84
	101 мм и более, протяжённостью:		
	до 100 м		35438,75
	101 - 500 м		86818,76
	501 - 1000 м		190168,29
	1001 - 2000 м		410342,51
	2001 - 3000 м		480439,13
	3001 - 4000 м		487098,86
	4001 - 5000 м		537667,03
	5001 м и более		609059,68
	Подземная прокладка газопровода диаметром:		
	менее 100 мм, протяжённостью:		
	до 100 м		70659,33
	101 - 500 м		166478,15
	501 - 1000 м		327198,21
	1001 - 2000 м		609467,41
	2001 - 3000 м		775862,33
	3001 - 4000 м		863042,68
	4001 - 5000 м		913894,93
	5001 м и более		1133483,91
	101 мм и более, протяжённостью:		
	до 100 м		76565,91
	101 - 500 м		180947,95
	501 - 1000 м		356208,20
	1001 - 2000 м		651675,71
	2001 - 3000 м		829753,40
	3001 - 4000 м		925857,29
	4001 - 5000 м		985137,56
	5001 м и более		1216625,33
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки, в расчёте на 1 км	руб./км	
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее		774406,25

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Размер тарифной ставки без НДС
	51 - 100 мм		1224225,18
	101 - 158 мм		1165422,50
	159 - 218 мм		1633871,25
	219 - 272 мм		3760705,00
	273 - 324 мм		4925680,00
	325 - 425 мм		6192273,75
	426 - 529 мм		8452365,00
	530 мм и выше		9679492,50
	Подземная прокладка		
	50 мм и менее		865720,00
	51 - 100 мм		1291451,25
	101 - 158 мм		1412400,00
	159 - 218 мм		2390167,50
	219 - 272 мм		3402893,75
	273 - 324 мм		5070635,00
	325 - 425 мм		6137268,75
	426 - 529 мм		9768238,75
	530 мм и выше		9860220,00
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчёте на 1 км	руб./км	
	109 мм и менее		984950,55
	110 - 159 мм		1346273,67
	160 - 224 мм		1951940,16
	225 - 314 мм		2655954,13
	315 - 399 мм		5047738,39
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-го диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-й протяжённости бестраншейным способом, в расчёте на 1 км	руб./км	
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		10142525,53
	в грунтах I и II группы		
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы		13837456,97
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-го диапазона максимального часового расхода газа, в расчёте на 1 м3	руб./м3	
	до 40 м3/час		12916,56
	40 - 99 м3/час		8663,73
	100 - 399 м3/час		2470,47
	400 - 999 м3/час		1306,21
	1000 - 1999 м3/час		730,23
	2000 - 2999 м3/час		620,73
	3000 - 3999 м3/час		443,38
	4000 - 4999 м3/час		344,85
	5000 - 9999 м3/час		1674,95
	10000 - 19999 м3/час		1279,14
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	руб. за 1 присоединение	
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		1814,22
	101 - 158 мм		1814,22
	159 - 218 мм		1814,22
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2730,87
	101 - 158 мм		2730,87

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Размер тарифной ставки без НДС
	159 - 218 мм		2730,87
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		1814,22
	101 - 158 мм		1814,22
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2730,87
	101 - 158 мм		2730,87
	159 - 218 мм		2730,87
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2730,87
	110 - 159 мм		2730,87
	160 - 224 мм		2730,87
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2730,87
	110 - 159 мм		2730,87
	160 - 224 мм		2730,87
7	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2)	руб. за 1 присоединение	
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2600,09
	101 - 158 мм		2998,36
	159 - 218 мм		3480,14
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2600,09
	101 - 158 мм		2998,36
	159 - 218 мм		3480,14
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2600,09
	101 - 158 мм		3062,60
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм		2600,09
	101 - 158 мм		3062,60
	159 - 218 мм		3640,73
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2034,80
	110 - 159 мм		2516,58
	160 - 224 мм		3062,60
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее		2034,80
	110 - 159 мм		2516,58
	160 - 224 мм		3062,60

В микрорайонах, необорудованных централизованным газоснабжением, население использует сжиженный газ в баллонах. Розничные цены на 2021 год установлены постановлением Комитета по тарифам и ценам Курской области от 27.11.2020 № 36 (в редакции от 21.06.21 № 12)

Таблица 52

Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «ГЭС Белгород» населению Курской области для бытовых нужд

№ п/п	Наименование	Розничная цена руб./кг
с 1 января по 30 июня 2021 г.		
1	Сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя	39,47
1.1	Стоимость 1 баллона 19 кг	750,00
1.2	Сжиженный газ в баллонах с доставкой до потребителя	не регулировалась
1.3	Стоимость 1 баллона с доставкой 19 кг	не регулировалась
с 1 июля по 31 декабря 2021 г.		
2	Сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя	40,63
2.1	Стоимость 1 баллона 19 кг	772,00
2.2	Сжиженный газ в баллонах с доставкой до потребителя	41,82
2.3	Стоимость 1 баллона с доставкой 19 кг	794,58

2.5.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

3 ГРС расположены в границе городской черты.
Ряд ПРГ требуют технического перевооружения.

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО

2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций по каждой коммунальной системе, анализ договоров и описание системы расчётов за поставляемые ресурсы)

В Курской области разработана и действует Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твёрдыми коммунальными отходами, Курской области (утв. Приказом комитета жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 08.05.2020 № 68) (далее – Территориальная схема).

В соответствии с территориальной схемой Курская область разделена на две зоны деятельности региональных операторов: юго-западную и северо-восточную. Город Курск входит в северо-восточную зону, где статусом регионального оператора наделено АО «Спецавтобаза по уборке города Курска» (АО «САБ по уборке г. Курска»).

Деятельность регионального оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами осуществляется в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами Курской области, региональной программой в области обращения с отходами Курской области, а также с заключённым с комитетом жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области

соглашением об организации деятельности по обращению с твёрдыми коммунальными отходами на территории Северо-Восточной зоне Курской области от 09.10.2017.

Объектом размещения ТКО и других видов отходов города Курска является полигон в д. Чаплыгина с 2006 года. Объект находится в собственности АО «Спецавтобаза по уборке города Курска» (АО «САБ по уборке г. Курска»).

Биологические отходы в городе Курске, образующиеся при функционировании ОБУ «Курская городская станция по борьбе с болезнями животных», утилизируются путём сжигания в крематоре (2-й Шоссейный пер., д.15Б).

Биологические отходы, образующиеся в результате деятельности ОБУ «Курская областная ветеринарная лаборатория», уничтожаются путём сжигания в печи для утилизации биологических отходов (Верхнеказацкий пер., д.9), часть биологических отходов обеззараживается в установленном порядке и утилизируется как бытовые отходы 5 класса опасности.

Скотомогильник, расположенный на севере города Курска на участке с кадастровым номером 46:29:102099:1, длительное время является закрытым и бесхозным. В 2018 г. данный объект решением межведомственной рабочей группы отнесён к категории скотомогильников, подлежащих ликвидации без проведения лабораторных исследований грунта, в связи с чем мероприятия по ветеринарно-санитарному надзору в отношении него прекращены.

В г. Курск ЗАО Торгавторсервис принимаем на обезвреживание лампы (люминесцентные, ртутные, ртутно-кварцевые, энергосберегающие, бактерицидные и т.п.) и ртутные термометры (медицинские, технические) по адресу 1-я Строительная ул., 8Д.

Пункт приёма аккумуляторов от населения находится на площади перед аккумуляторным заводом: Курск, пр. Ленинского Комсомола, 40.

В соответствии с договором на оказание услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами в местах (площадках) накопления твёрдых коммунальных отходов складирование крупногабаритных отходов осуществляется потребителями следующими способами:

- в бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- на специальных площадках для складирования крупногабаритных отходов.

Вывоз крупногабаритных отходов обеспечивается в соответствии с законодательством Российской Федерации региональным оператором, в том числе по заявкам потребителей, либо самостоятельно потребителями путём доставки крупногабаритных отходов на площадку для их складирования.

Места расположения таких площадок определяются в соответствии со схемами обращения с отходами и указываются в договоре на оказание услуг по обращению с твёрдыми коммунальными отходами.

Порядок накопления твёрдых коммунальных отходов (в том числе их раздельного накопления) на территории Курской области. (далее – Порядок) определён приказом комитета жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 10.12.2021 № 207.

Порядок накопления твёрдых коммунальных отходов (в том числе их раздельного накопления) в городе Курске (далее – Порядок) устанавливает требования к накоплению твёрдых коммунальных отходов (далее – ТКО), в том числе к их раздельному накоплению, на территории города Курска с целью предотвращения образования несанкционированных мест накопления ТКО, предотвращения их вредного воздействия на окружающую среду, вовлечения отдельных компонентов ТКО в хозяйственный оборот, экономического стимулирования осуществления потребителями раздельного сбора ТКО, а также сокращения

2.6.2. Характеристика системы (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Сбор отходов осуществляется в местах (площадках) для накопления твёрдых коммунальных отходов (ТКО). Согласно реестру, утверждённому приказом комитета городского хозяйства города Курска от 18.03.2021 № 14-од «Об утверждении реестра мест (площадок) накопления твёрдых коммунальных отходов на территории города Курска» (с изм. от 10.06.2022 № 64-од), общее их количество 2035 штук (места накопления/контейнерные площадки на территориях МКД, торговых объектов, ИП, образовательных учреждений, детских садов, организаций) Общее количество контейнеров – 4841 ед., в том числе 378 – с системой раздельного накопления (вторсырьё направляется на перерабатывающие предприятия для сортировки). Средняя ёмкость контейнеров – 1 м³.

Система обращения с ТКО:

- приём отходов в МКД в мусоропроводы;
- приём отходов в контейнеры и бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- складирование КГО на специальных площадках;
- сбор ТКО в пакеты и другие ёмкости, предоставленные региональным оператором;
- складирование в контейнеры для раздельного сбора (ПЭТ, макулатура).

Вывоз коммунальных отходов осуществляется в соответствии с установленным графиком ТКО – ежедневно/два раза в день, через день; крупногабаритные отходы (КГО) – по заявкам и мере накопления.

Масса образовавшихся в г. Курске в 2021 году ТКО составила 108,1 тыс. тонн. (в 2020 г. – 136,44 тыс. тонн). В общей массе образующихся в городе Курске ТКО на объекты жилого фонда приходится порядка 54 %.

Объектом размещения ТКО и других видов отходов города Курска является полигон в д. Чаплыгина с 2006 года. Объект находится в собственности АО «Спецавтобаза по уборке города Курска» (АО «САБ по уборке г. Курска»).

Краткая информация по полигону ТКО, предоставленная АО «САБ по уборке г. Курска» (исх. № 01-10/20.1374 от 18.08.2020):

Учётный № ОРО в ГРОРО – 46-00026-3-00168-070417

Способ размещения отходов – навалом (насыпью) с уплотнением и изоляцией

Ввод в эксплуатацию – 01.01.1980.

Вместимость ОРО – 8 669 800 тонн (с учётом проекта дозагрузки)

Размещено всего по состоянию на 01.01.2020 – 6 354 080,8 тонн

Степень заполнения – 73 %

Масса отходов, принятых на полигон в 2020 г. – 136,44 тыс. тонн

Имеется специализированная техника для работы на полигоне ТКО – бульдозеры, тракторы, погрузчики, экскаваторы, манипуляторы, самосвалы, уплотнитель отходов. Автопарк регулярно обновляется и расширяется. В настоящее время на предприятии имеется 77 единиц техники, которые осуществляют уборку по городу Курску и Курской области, из них 31 единица ежедневно выходит на рейс только по городу. Водители компании имеют многолетний опыт перевозок и ежедневно проходят предрейсовый медицинский контроль. Обширный автопарк разнообразной специализированной техники ежедневно позволяет справляться с большим объёмом отходов.

В 2015 году государственной экологической экспертизой утверждена проектная документация «Дозагрузка и рекультивация действующего полигона по захоронению твёрдых бытовых отходов города Курска» (приказ УРПН по Курской области от 04.08.2015 № 30-э). Расширение полигона и его дозагрузка предполагаются на площади 17,45 га и на трех новых картах – участках, непосредственно прилегающих к существующему полигону.

Ориентировочное остаточное время эксплуатации полигона при средней массе дозагрузки 250 тыс. т в год – 9 лет.

В настоящее время заключены договоры с подрядной организацией на разработку и установление санитарно-защитной зоны для полигона ТКО.

2.6.3. Балансы мощности коммунального ресурса (объёмы производства, потерь при передаче, потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей)

Краткая информация по полигону ТКО, предоставленная АО «САБ по уборке г. Курска» (исх. № 01-10/20.1374 от 18.08.2020):

1. Учётный № ОРО в ГРОРО – 46-00026-3-00168-070417
2. Способ размещения отходов – навалом (насыпью) с уплотнением и изоляцией
3. Ввод в эксплуатацию – 01.01.1980.
4. Вместимость ОРО – 8 669 800 тонн (с учётом проекта дозагрузки)
5. Размещено всего по состоянию на 01.01.2020 – 6 354 080,8 тонн
6. Степень заполнения – 73 %
7. Масса отходов, принятых на полигон в 2020 г. – 136,44 тыс. тонн

В соответствии с нормативами накопления ТКО, утверждёнными приказом комитета жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 28.12.2021 № 233 (275,61 кг/год на человека в МКД и 234,271 кг/год на человека в индивидуальных домах), населением города в 2022 году может быть накоплено около 119,6 тыс. т. В 2040 году, соответственно, около 140,7 тыс. т в связи с ростом населения (без учёта возможного роста удельного накопления на 1 человека).

2.6.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учёта (в натуральном и стоимостном выражении)

Приборы учёта по вывозу/утилизации твёрдых коммунальных отходов отсутствуют. На Полигоне бытовых и промышленных отходов приём отходов для размещения осуществляется после взвешивания на автомобильных весах.

2.6.5. Зоны действия источников коммунальных ресурсов с указанием радиус эффективного ресурсоснабжения

В соответствии с территориальной схемой Курская область разделена на две зоны деятельности региональных операторов: юго-западную и северо-восточную. Город Курск входит в северо-восточную зону, где статусом регионального оператора наделено АО «Спецавтобаза по уборке города Курска».

Объектом размещения ТКО и других видов отходов города Курска является полигон в д. Чаплыгина. Учётный № ГРОРО – 46-00026-3-00168-070417.

2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников коммунальных ресурсов и по муниципальному образованию в целом

Вместимость ОРО – 8 669 800 тонн (с учётом проекта дозагрузки). Размещено всего по состоянию на 01.01.2020 – 6 354 080,8 тонн. Степень заполнения – 73 %.

2.6.7. Надёжность работы коммунальной системы

Надёжность предоставления услуг по обращению с отходами характеризуется следующими показателями:

- количество часов предоставления услуг за период. Полигон функционирует 365 дней в году, при 24-часовом режиме работы, значение данного показателя составляет 8760 час;
- суммарная продолжительность пожаров на полигоне и суммарная площадь объектов, подверженных пожарам – 0 ед.;
- количество заменённого оборудования – 0 ед.;
- накопленный объём захороненных ТКО – 73 %.

Для обеспечения безопасности эксплуатации полигона обязательно: наличие противофльтрационного экрана; наличие систем сбора дренажных вод; наличие систем отвода поверхностных вод; ограждение полигона по периметру и сверху сеткой; утилизация отходов от деятельности ЛПУ должна производиться в соответствии с Санитарными правилами и нормами (СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 № 3); создание утилизационных установок, соответствующих ветеринарно-санитарным правилам для уничтожения трупов животных; рекультивация должна носить санитарно-эпидемиологическое и эстетическое направление. Работы по рекультивации должны включать выравнивание свалки, прикатывание свалочного грунта и засыпку его чистым почвогрунтом, для предотвращения эрозии нанесённого верхнего слоя целесообразно произвести посев трав.

2.6.8. Качество поставляемого коммунального ресурса

Сбор отходов осуществляется в местах (площадках) для накопления твёрдых коммунальных отходов (ТКО). Согласно реестру, утверждённому приказом комитета городского хозяйства города Курска от 18.03.2021 № 14-од «Об утверждении реестра мест (площадок) накопления твёрдых коммунальных отходов на территории города Курска» (с изм. от 10.06.2022 № 64-од), общее их количество 2035 штук (места накопления/контейнерные площадки на территориях МКД, торговых объектов, ИП, образовательных учреждений, детских садов, организаций) Общее количество контейнеров – 4841 ед., в том числе 378 – с системой раздельного накопления (вторсырьё направляется на перерабатывающие предприятия для сортировки). Средняя ёмкость контейнеров – 1 м³.

Система обращения с ТКО:

- приём отходов в МКД в мусоропроводы;
- приём отходов в контейнеры и бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- складирование КГО на специальных площадках;
- сбор ТКО в пакеты и другие ёмкости, предоставленные региональным оператором;
- складирование в контейнеры для раздельного сбора (ПЭТ, макулатура).

Вывоз коммунальных отходов осуществляется в соответствии с установленным графиком ТКО – ежедневно/два раза в день, через день; крупногабаритные отходы (КГО) – по заявкам и мере накопления.

2.6.9. Воздействие на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов по каждой коммунальной системе)

Полигон бытовых и промышленных отходов является объектом, потенциально опасным для окружающей среды. Основными видами загрязнения являются: загрязнение атмосферного воздуха; загрязнение почвы; загрязнение водного бассейна.

С целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха, поверхностных и грунтовых вод, а также предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации полигона предусмотрены технические решения, позволяющие минимизировать вредное воздействие на окружающую среду и предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

Для проведения оценки воздействия на окружающую среду ежегодно составляется отчёт 2-ТП отходы, который предоставляется территориальному органу – Управлению Росприроднадзора по Курской области.

Для снижения воздействия на окружающую среду ежегодно составляются Программы природоохранных и природовосстановительных мероприятий.

2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 16.12.2021 № 254-тко установлены предельные единые тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО для АО «Спецавтобаза по уборке города Курска».

Таблица 53

Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твёрдыми коммунальными отходами, установленные для Акционерного общества «Спецавтобаза по уборке города Курска» на 2021-2022 годы с календарной разбивкой

Показатели	Ед. изм.	2021		2022	
Тариф, руб.	За 1 м ³	496,03	524,55	524,55	547,98
Срок действия тарифа		01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 – 31.12.2021	01.01.2022 - 30.06.2022	01.07.2022 – 31.12.2022
Реквизиты документа об утверждении тарифа		Постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 20.12.2018 (в ред. от 17.12.2020 №267-тко)		Постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 16.12.2021 №254-тко	

2.6.11. Технические и технологические проблемы в коммунальных системах

Ключевыми проблемами в сфере обращения с ТКО в городе Курске являются:

- образование несанкционированных свалок;
- рост количества образующихся ТКО;
- отсутствие эффективной системы раздельного сбора ТКО;
- отсутствие мусороперерабатывающего завода и/или мусороперерабатывающих производств;
- дефицит площадей для новых полигонов ТКО.

2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учёта потребителей

Решение задач энергосбережения осуществляется в рамках специальных программ, направленных на разработку мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. На момент актуализации Программы разработан ряд программ и планов, направленных на обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры, и повышение энергоэффективности, показатели которых являются ориентирами для Программы:

- Стратегия социально-экономического развития города Курска на 2019-2030 годы (утверждена решением Курского городского Собрания от 19.11.2019 № 151-6-ОС);
- Государственная программа КО «Обеспечение доступным и комфортным жильём и коммунальными услугами граждан в Курской области» (утверждена постановлением Администрации Курской области от 20.07.2021 № 760-па);
- Государственная программа Курской области «Повышение энергоэффективности и развитие энергетики в Курской области» (утверждена постановлением Администрации Курской области от 21.10.2013 № 757-па).

В настоящее время в г. Курске разработан проект муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности г. Курска на 2022-2025 годы. По информации Комитета жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области, данный проект соответствует требованиям, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2021 № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

В рамках соглашения о содействии в реализации стратегического проекта «Создание центра компетенций в области энергетики» проект вышеуказанной программы направлен на проверку и согласование в «Юго-Западный государственный университет».

Реализация мер по энергосбережению и повышению энергоэффективности в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, электроснабжения, (кроме муниципальных предприятий) осуществляется в рамках собственных программ развития и инвестиционных программ.

Достижение энергоэффективности работы объектов коммунальной инфраструктуры в период 2021-2030 гг. планируется обеспечить за счёт мероприятий, направленных на обеспечение надёжности, качества коммунальных услуг, а также на подключение к коммунальной инфраструктуре объектов нового строительства в рамках программы комплексного развития.

Для государственных учреждений и организаций должны быть реализованы энергосберегающие мероприятия и проведено внедрение энергоэффективного оборудования и материалов, в том числе:

- модернизация и приведение в соответствие действующему законодательству узлов учёта тепловой энергии;
- установка узлов коммерческого учёта ТЭР и воды, установка АСКУЭ (автоматизированных систем контроля и учёта энергоресурсов), в т. ч. разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- утепление ограждающих конструкций в т. ч.: утепление кровли и ниш у отопительных приборов, чердачных перекрытий, переходов и фасадов зданий, замена входных дверей, установка (замена) оконных блоков, в т. ч. разработка ПСД;
- внедрение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования в системах теплоснабжения, электроснабжения, освещения, водоснабжения и водоотведения, в т. ч. разработка ПСД.

Основными мероприятиями по реализации энергосберегающей политики в жилищном фонде являются:

- проведение энергетических обследований объектов жилищного фонда, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;
- разработка и реализация программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности объектов жилищного фонда;
- организация и финансирование работ по оснащению жилых домов в жилищном фонде Курской области коллективными (общедомовыми) приборами учёта энергетических ресурсов;
- установка энергосберегающих антивандальных светильников;
- замена ламп накаливания на энергоэффективные лампы в жилом фонде;
- установка балансировочных клапанов с последующей регулировкой систем отопления;
- реконструкция и модернизация лифтового хозяйства, внедрение схемы «парной» работы лифтов, установка преобразователей частоты для электроприводов лифтов;
- размещение на фасадах многоквартирных домов указателей классов их энергетической эффективности;
- установка автоматики регулирования тепловой энергии на отопление и ГВС;
- утепление ограждающих конструкций жилого фонда;
- установка стеклопакетов с лучшими теплотехническими параметрами;
- модернизация изношенного инженерного оборудования энергоснабжения зданий с внедрением современных внутридомовых инженерных систем;
- промывка домовых инженерных систем от отложений, в том числе с использованием современных реагентов и поверхностно-активных веществ.

В рамках энергосбережения и эффективности работа в секторе коммунального хозяйства города должна, прежде всего, сдерживать рост тарифов на жилищно-коммунальные услуги, которые, при относительно невысоких доходах жителей, значительно влияют на жизненный уровень населения. Для этого следует осуществить:

- внедрение на предприятиях жилищно-коммунального хозяйства энергоэффективного технологического оборудования и энергосберегающих технологий;
- разработку перспективных схемы развития систем теплоснабжения и применения поквартирного газового отопления;
- снижение потерь при транспортировке электрической и тепловой энергии и переход на двухтрубную систему теплоснабжения и ГВС;
- проведение регулярных энергетических обследований и на этой основе инвентаризации объектов коммунальной энергетики;
- введение энергетических паспортов для объектов коммунальной инфраструктуры;
- использование энергоэффективных светильников для уличного освещения;
- создание системы сервисного обслуживания для энергоэффективного технологического энергооборудования;
- снижение удельных норм расхода энергоресурсов на собственные нужды в технологических процессах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

При разработке Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры был выявлен круг проблем в указанных системах города, взаимосвязанных с техническими и технологическими проблемами, обозначенными в разделе 4 Обосновывающих материалов.

К обозначенным проблемам в системе водоснабжения и водоотведения относятся:

- Снижение производительности действующих водозаборов. Снижение производительности водозаборов происходит за счёт колюматации фильтров и околофильтрового пространства. Способ борьбы с этим фактором, это различные

способы обработки водозаборных скважин, в т.ч. прокачка с помощью эрлифта и кислотная обработка;

- За счёт эксплуатации морально устаревшего оборудования водозаборов, существующие насосы имеют малый срок службы – от 6 месяцев до 12 месяцев и низкий коэффициент полезного действия;
- Качество воды соответствует требованию нормативов не по всем параметрам. На водозаборах Киевский, Рышковский, Шумаковский, Северный, Крутой лог и др. наблюдается повышенное содержание железа и соответственно мутности;
- Источником вторичного загрязнения воды окислами железа являются металлические трубы (общая протяжённость стальных и чугунных труб составляет 88,5 %);
- Высокий процент износа основного технологического и электрического оборудования по насосным станциям II-IV подъёмов;
- Низкий уровень автоматизации объектов водоснабжения;
- Предельный срок эксплуатации трубопроводов, износ канализационных сетей более 40 % составляет 282,5 км самотёчных сетей, напорных коллекторов 69,5 км. На отдельных участках сетей и коллекторов отсутствует резерв пропускной способности. Требуется реконструкция и модернизация сетей и сооружений на них.
- Высокая степень износа канализационных насосных станций и оборудования, что требует их реконструкции с заменой технологического и электротехнического оборудования.
- Износ оборудования очистных сооружений с учётом его первичного ремонта и замены около 50 %;
- Износ иных сооружений и оборудования водоотведения до 80 %;
- Недостаточная степень очистки по биогенным элементам, что требует реконструкции ГОС с увеличением объёмов сооружений биологической очистки;
- Не решён вопрос с утилизацией осадка.

В системе теплоснабжения:

- Износ тепловых сетей;
- Разбалансировка потребителей;
- Отсутствие приборов коммерческого учёта расхода тепловой энергии на ряде источников тепла и большей части потребителей;
- Отсутствие автоматизированных тепловых пунктов у потребителей;
- Высокая степень износа оборудования ряда котельных. Отсутствие резервного или аварийного топлива на котельных кроме котельной пос. Косиново;
- Большой износ внутридомовых систем;
- Наличие открытой системы ГВС;
- Отсутствие систем химводоочистки для приготовления подпиточной воды на некоторых отопительных котельных МУП «Гортеплосеть»;
- Недостаточная загрузка парогазовой установки (ПГУ), установленной на ПП «ТЭЦ СЗР», в межотопительный период;
- Отсутствие у теплоснабжающих организаций, как средств (источников) необходимых для финансирования, как энергоэффективных мероприятий, так и мероприятий по повышению надёжности, а равно и реальных стимулов для реализации таких мероприятий;
- Отсутствие определённости с дальнейшей схемой управления муниципальными активами (не урегулированы вопросы дальнейшей эксплуатации, поддержания и улучшения состояния сетей и котельных), которые могут быть реализованы, либо через механизм концессионных соглашений, либо иным законным способом;
- Отсутствие энергетических обследований тепловых сетей и котельных.

- Износ и старение котельного оборудования;
- Невысокие КПД котельных агрегатов и, как следствие, повышенные удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- Низкая насыщенность приборным учётом потребления топлива и отпуска тепловой энергии в котельных;
- Низкий уровень автоматизации котельных;
- Отсутствие резервного и аварийного топлива.
- Высокая степень износа тепловых сетей;
- Неоптимальное соотношение материальной характеристики сетей, по отношению к величине фактически используемой мощности;
- Нарушение гидравлических режимов тепловых сетей (гидравлическое разрегулированные) и сопутствующие этому фактору «недотопы» и «перетопы» зданий;
- Устаревшие технологии тепло- и гидроизоляции трубопроводов;
- Высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей.
- Высокий уровень потерь из-за обветшания тепловых сетей и роста доли сетей, нуждающихся в срочной замене.
- Низкая степень охвата потребителей приборами учёта тепла и средствами регулирования теплопотребления и как следствие неточность в оценке тепловых нагрузок потребителей;
- Низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- Отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов при отсутствии приборов учёта тепловой энергии у потребителей.

В системе электроснабжения:

- Необходима реконструкция трансформаторных подстанций, находящихся в неудовлетворительном состоянии и изношенных сетей 6-10/0,4 кВ;
- Требуется переход к интеллектуальным цифровым электрическим сетям;
- Сохраняется рост доли устаревшего энергетического оборудования, снижение резервов;
- Высокая себестоимость производства услуг;
- Низкая доля инвестиционных составляющих в тарифе как источника финансирования реабилитации и развития основных фондов.

В системе газоснабжения:

- 3 ГРС расположены в границе городской черты;
- Ряд ПРГ требуют технического перевооружения;

В системе обращения с ТКО:

- Образование несанкционированных свалок;
- Рост количества образующихся ТКО;
- Отсутствие эффективной системы раздельного сбора ТКО;
- Отсутствие мусороперерабатывающего завода и/или мусороперерабатывающих производств;
- Дефицит площадей для новых полигонов ТКО.

Мероприятия по увеличению энергоэффективности в коммунальных сферах:

- снижение потерь энергетических ресурсов на собственные нужды энергоснабжающей организации, включая модернизацию трансформаторных подстанций;

- внедрение систем АСКУЭ во всех ресурсных системах коммунального хозяйства города;
- перекладка линий электропередачи 0,4 кВ с заменой их на линии СИП-4;
- утепление дверей и жалюзи трансформаторных камер в целях снижения расхода электроэнергии на отопление подстанций в зимний период;
- проверка соблюдения обязательных требований обеспечения единства измерений;
- мероприятия по энергосбережению в административных и производственных зданиях (восстановительный ремонт повреждённых окон, ремонт теплотрасс, замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы);
- мероприятия по проведению капитального ремонта бесхозных инженерных сетей, выявленных при инвентаризации, к объектам муниципальной собственности с изготовлением проектно-сметной и исполнительной документации;
- оснащение многоквартирных домов общедомовыми коммерческими узлами учёта тепловой энергии и ГВС;
- оснащение современными приборами учёта тепловой энергии и ГВС бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления;
- оснащение многоквартирных домов общедомовыми электронными многотарифными цифровыми приборами учёта электрической энергии;
- оснащение современными приборами учёта электрической энергии, замена устаревших приборов учёта на приборы повышенного класса точности в бюджетных учреждениях, в том числе органов местного самоуправления;
- оснащение многоквартирных домов общедомовыми приборами учёта расхода холодной воды;
- оснащение приборами учёта расхода холодной воды бюджетных учреждений, в том числе органов местного самоуправления.

Мероприятия по популяризации энергосбережения:

- проведение опросов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- проведение опросов промышленных предприятий об оценке резерва экономии и требуемого оборудования;
- разработка и размещение социальной рекламы, освещение в средствах массовой информации и в информационно-телекоммуникационных сетях мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

3. Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования «Город Курск» и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1. Определение перспективных показателей развития муниципального образования

Таблица 54

Перспективные показатели развития г. Курска

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 (факт)	I этап					II этап					III этап	IV этап	2021-2040
				2021 (факт)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	
1.	Среднегодовая численность населения	тыс.чел.	450,98	447,39	455,60	457,00	458,00	459,89	460,89	461,00	462,63	463,96	465,00	473,20	487,00	487,00
	<i>прирост относительный</i>	%	×	-0,80%	1,03%	0,31%	0,22%	0,41%	0,22%	0,02%	0,35%	0,29%	0,22%	1,76%	2,92%	3,1%
	<i>прирост абсолютный</i>	тыс.чел.	×	-3,6	8,2	1,4	1,0	1,9	1,0	0,1	1,6	1,3	1,0	8,2	13,8	36,0
2.	Общая площадь жилищного фонда	тыс.кв.м	12 879	13 104	13 331	13 561	13 794	14 030	14 268	14 509	14 753	15 000	15 250	17 246	18 977	18 977
	<i>прирост относительный</i>	%	×	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	13,1%	10,0%	47,3%
	<i>прирост абсолютный</i>	тыс.кв.м	×	225	227	230	233	236	238	241	244	247	250	1996	1731	6098
3.	Обеспеченность населения жилой площадью	м ² /чел.	28,6	29,3	29,3	29,7	30,1	30,5	31,0	31,5	31,9	32,3	32,8	36,4	39,0	39,0
4.	Удельный вес общей площади жилищного фонда города, имеющего полное комплексное благоустройство	%	96,6	96,3	96,6	96,9	97,0	97,1	97,4	97,8	98,4	98,8	99,0	99,4	99,8	97,9
5.	Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей жилой площади	%	0,3%	1,4%	1,4%	1,4%	1,3%	1,3%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	1,0%	0,8%	0,8%
6.	Индекс промышленного производства		1,0130	1,0800	1,0250	1,0190	1,0100	1,0100	1,0100	1,0090	1,0100	1,0090	1,0090	1,0090	1,0090	1,2215
7.	Индекс потребительских цен		1,0491	1,0839	1,084	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	2,4969
8.	Среднемесячный доход на душу населения	тыс.руб.	23,8	25,4	27,7	28,9	30,0	32,6	33,9	35,3	36,7	38,2	39,8	48,6	59,5	59,5
	<i>прирост относительный</i>	%	×	6,6%	9,3%	4,1%	4,1%	8,4%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	22,3%	22,3%	150,0%
	<i>прирост абсолютный</i>	тыс.руб.	×	1,6	2,3	1,1	1,2	2,5	1,3	1,4	1,4	1,5	1,6	8,9	10,8	35,7
9.	Обеспеченность жилищного фонда:															
	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- теплоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоснабжением	%	99,7	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоотведением	%	99,7	98	99	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	99,7
	- газоснабжением	%	83,5	83,6	84	84,5	85	85,6	87	89	92	94	95	97	99	89,6

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Таблица 55

Прогнозная динамика спроса на коммунальные ресурсы

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 (факт)	I этап					II этап					III этап	IV этап	2021-2040
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	
	Электроснабжение															
1.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт×ч	821,50	872,76	892,17	906,50	914,27	922,44	930,37	937,28	945,57	953,06	960,50	970,60	982,79	932,36
	<i>прирост относительный</i>	%		6,2%	2,2%	1,6%	0,9%	0,9%	0,9%	0,7%	0,9%	0,8%	0,8%	1,1%	1,3%	19,6%
	<i>в том числе:</i>															
2.	Прочие потребители, включая промышленность	млн.кВт×ч	657,10	709,67	727,41	741,23	748,64	756,13	763,69	770,56	778,27	785,27	792,34	799,47	806,67	764,95
	<i>прирост относительный</i>	%		8,0%	2,5%	1,9%	1,0%	1,0%	1,0%	0,9%	1,0%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	22,8%
3.	Население	млн.кВт×ч	164,40	163,09	164,76	165,27	165,63	166,31	166,68	166,72	167,31	167,79	168,16	171,13	176,12	167,41
	<i>прирост относительный</i>	%		-0,8%	1,0%	0,3%	0,2%	0,4%	0,2%	0,0%	0,4%	0,3%	0,2%	1,8%	2,9%	7,1%
4.	Мощность (общая)	МВт	334,8	355,3	362,3	367,2	369,1	372,6	376,2	379,4	383,0	386,3	389,6	393,3	397,4	397,4
	<i>прирост абсолютный</i>	МВт		20,5	7,0	4,9	1,9	3,6	3,5	3,2	3,6	3,3	3,3	3,7	4,0	62,6
	<i>в том числе:</i>															
5.	Мощность (прочие потребители)	МВт	312,5	333,2	339,9	344,8	346,6	350,1	353,6	356,7	360,3	363,6	366,8	370,1	373,5	373,5
	<i>прирост абсолютный</i>	МВт		20,7	6,7	4,8	1,8	3,5	3,5	3,2	3,6	3,2	3,3	3,3	3,3	61,0
6.	Мощность (население)	МВт	22,3	22,1	22,4	22,4	22,5	22,6	22,6	22,6	22,7	22,8	22,8	23,2	23,9	23,9
	<i>прирост абсолютный</i>	МВт		-0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,05	0,01	0,1	0,1	0,1	0,4	0,7	1,6
7.	Число часов использования мощности (ЧЧИМ, общее)	час	2454	2456	2463	2469	2477	2476	2473	2471	2469	2467	2465	2468	2473	-
	<i>в том числе:</i>															
	ЧЧИМ (юридические лица)	час	2103	2130	2140	2150	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2160	-
	ЧЧИМ (население)	час	7372	7370	7370	7370	7370	7370	7370	7370	7370	7370	7370	7370	7370	-
	Теплоснабжение															
8.	Общая тепловая нагрузка	Гкал/ч	756,0	749,10	752,40	757,30	766,80	770,60	778,30	783,70	789,50	795,70	802,60	802,40	802,40	802,4
	<i>прирост абсолютный</i>	Гкал/ч		-6,90	3,30	4,90	9,50	3,80	7,70	5,40	5,80	6,20	6,90	-0,20	0,00	46,4
	<i>прирост относительный</i>	%		-0,9%	0,4%	0,7%	1,3%	0,5%	1,0%	0,7%	0,7%	0,8%	0,9%	0,0%	0,0%	7,1%
9.	Полезный отпуск тепловой энергии, всего	тыс.Гкал	1914,2	1861,9	1845,6	1839,5	1857,0	1857,0	1888,2	1910,3	1944,5	1958,5	1984,5	1990,0	1990,0	1910,58
	<i>прирост относительный</i>	%		-2,7%	-0,9%	-0,3%	1,0%	0,0%	1,7%	1,2%	1,8%	0,7%	1,3%	0,3%	0,0%	4,0%
	<i>прирост абсолютный</i>	тыс.Гкал		-52,4	-16,3	-6,1	17,5	0,1	31,2	22,1	34,2	14,0	25,9	5,5	0,0	75,78
	<i>в том числе:</i>															
10.	Население		1166,3	1134,4	1124,5	1120,8	1131,5	1131,5	1150,5	1164,0	1184,8	1193,3	1209,1	1212,5	1212,5	1164,12

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 (факт)	I этап					II этап					III этап	IV этап	2021-2040
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	
	прирост относительный	%		-2,7%	-0,9%	-0,3%	1,0%	0,0%	1,7%	1,2%	1,8%	0,7%	1,3%	0,3%	0,0%	4,0%
	прирост абсолютный	тыс.Гкал		-31,9	-9,9	-3,7	10,7	0,0	19,0	13,5	20,8	8,5	15,8	3,4	0,0	46,17
11.	Прочие потребители		198,7	193,3	191,6	190,9	192,8	192,8	196,0	198,3	201,9	203,3	206,0	206,6	206,6	198,33
	прирост относительный	%		-2,7%	-0,9%	-0,3%	1,0%	0,0%	1,7%	1,2%	1,8%	0,7%	1,3%	0,3%	0,0%	4,0%
	прирост абсолютный	тыс.Гкал		-5,4	-1,7	-0,6	1,8	0,0	3,2	2,3	3,6	1,5	2,7	0,6	0,0	7,87
12.	Бюджетные учреждения		540,3	525,5	520,9	519,2	524,1	524,2	533,0	539,2	548,8	552,8	560,1	561,7	561,7	539,26
	прирост относительный	%		-2,7%	-0,9%	-0,3%	1,0%	0,0%	1,7%	1,2%	1,8%	0,7%	1,3%	0,3%	0,0%	4,0%
	прирост абсолютный	тыс.Гкал		-14,8	-4,6	-1,7	4,9	0,0	8,8	6,2	9,7	3,9	7,3	1,6	0,0	21,39
13.	Собственное потребление		13,1	14,2	14,5	14,8	14,9	15,1	15,2	15,4	15,5	15,7	15,8	16,0	16,1	15,26
	прирост относительный	%		8,0%	2,5%	1,9%	1,0%	1,0%	1,0%	0,9%	1,0%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	22,8%
	прирост абсолютный	тыс.Гкал		1,05	0,35	0,28	0,15	0,15	0,15	0,14	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	2,98
	Водоснабжение															
14.	Отпуск воды из сети, всего (без собственных нужд РСО)	тыс.м3	31348,01	29627,34	30102,5	30384,8	30546,2	30744,3	30908,2	31025,0	31216,3	31384,3	31541,5	31985,6	32654,3	31010,03
	прирост относительный	%		-5,5%	1,6%	0,9%	0,5%	0,6%	0,5%	0,4%	0,6%	0,5%	0,5%	1,4%	2,1%	4,2%
	прирост абсолютный	тыс.м3		-1720,7	475,2	282,3	161,3	198,1	163,9	116,9	191,3	168,0	157,2	444,1	668,7	1306,31
	в том числе:															
15.	Население	тыс.м3	18701,1	16609,9	16780,1	16831,7	16868,5	16938,2	16975,1	16979,0	17039,0	17088,2	17126,3	17428,3	17936,6	17050,07
	прирост относительный	%		-11,2%	1,0%	0,3%	0,2%	0,4%	0,2%	0,0%	0,4%	0,3%	0,2%	1,8%	2,9%	-4,1%
	прирост абсолютный	тыс.м3		-2091,3	170,3	51,6	36,8	69,6	36,9	4,0	60,0	49,1	38,2	302,0	508,3	-764,49
16.	Бюджетные учреждения	тыс.м3	1402,8	1391,5	1405,8	1410,1	1413,2	1419,0	1422,1	1422,4	1427,4	1431,6	1434,8	1460,1	1502,6	1428,37
	прирост относительный	%		-0,8%	1,0%	0,3%	0,2%	0,4%	0,2%	0,0%	0,4%	0,3%	0,2%	1,8%	2,9%	7,1%
	прирост абсолютный	тыс.м3		-11,3	14,3	4,3	3,1	5,8	3,1	0,3	5,0	4,1	3,2	25,3	42,6	99,84
17.	Прочие потребители	тыс.м3	11244,1	11626,0	11916,7	12143,1	12264,5	12387,1	12511,0	12623,6	12749,8	12864,6	12980,4	13097,2	13215,1	12531,59
	прирост относительный	%		3,4%	2,5%	1,9%	1,0%	1,0%	1,0%	0,9%	1,0%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	17,5%
	прирост абсолютный	тыс.м3		381,9	290,7	226,4	121,4	122,6	123,9	112,6	126,2	114,7	115,8	116,8	117,9	1970,97
	Водоотведение															
18.	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м3	26029,7	25545,1	25545,1	25545,1	25633,8	25764,5	25854,1	25898,1	26017,9	26119,9	26208,3	26631,7	27317,1	26006,72
	прирост относительный	%		-1,9%	0,0%	0,0%	0,3%	0,5%	0,3%	0,2%	0,5%	0,4%	0,3%	1,6%	2,6%	4,9%
	прирост абсолютный	тыс.м3		-484,6	0,0	0,0	88,7	130,7	89,6	43,9	119,8	102,0	88,5	423,4	685,3	1287,39
	в том числе:															
19.	Население	тыс.м3	19203,0	19326,1	19524,2	19584,2	19627,1	19708,1	19751,0	19755,6	19825,5	19882,6	19927,1	20278,5	20869,8	19838,32
	прирост относительный	%		0,6%	1,0%	0,3%	0,2%	0,4%	0,2%	0,0%	0,4%	0,3%	0,2%	1,8%	2,9%	8,7%
	прирост абсолютный	тыс.м3		123,1	198,1	60,0	42,9	81,0	42,9	4,6	69,8	57,2	44,4	351,4	591,4	1666,83
20.	Бюджет	тыс.м3	2488,6	1738,7	1756,5	1761,9	1765,7	1773,0	1776,9	1777,3	1783,6	1788,7	1792,7	1824,3	1877,6	1784,75
	прирост относительный	%		-30,1%	1,0%	0,3%	0,2%	0,4%	0,2%	0,0%	0,4%	0,3%	0,2%	1,8%	2,9%	-24,6%
	прирост абсолютный	тыс.м3		-750,0	17,8	5,4	3,9	7,3	3,9	0,4	6,3	5,1	4,0	31,6	53,2	-611,08
21.	Прочее (пропущено)	тыс.м3	4338,0	4480,3	4264,4	4199,0	4241,0	4283,4	4326,2	4365,1	4408,8	4448,5	4488,5	4528,9	4569,7	4383,65

[illegible]

3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры с учётом технико-экономических показателей и обоснованием выбора

Программой принят один сценарий развития коммунальной инфраструктуры с учётом принятых документов планирования и инвестиционных программ ресурсоснабжающих предприятий.

Таблица 56

Перечень и оценочная сумма проектов, принятых в Программе

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	8 546 746,54
1	Техническое присоединение объекта «Крытый плавательный бассейн КГУ по ул. Коммунистическая, 4а	2329,6
2	Техприсоединение, ж/д, ул. Хуторская 33, 35	1480,0
3	Техническое присоединение: Жилой дом по ул. Конорева, 20	418,6
4	Техприсоединение, группа ж/д, ЗУ 46:29:102216:483	10588,7
5	Техприсоединение, ж/д, ул. Косухина	1299,2
6	Техприсоединение, школа на 1000 мест, пр. В. Клыкова в районе ж.д. № 24	5966,1
7	Техприсоединение, ж.д. стр. № 1,2,3, 58, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 ул. К. Маркса	114565,0
8	Строительство т/сетей от ТК-41411 до МКД ул. Энгельса, д.115, застройщик ООО СЗ "Инстеп". Курская ТЭЦ-1	8834,9
9	Строительство т/сети от ТК-7 (1109) до зоны застройки район пос. Рышково. Курская ТЭЦ-1	96678,1
10	Строительство т/сетей от ТК-41417 до МКД ул. Энгельса, д.115 (бывшая территория Курского завода тракторных запчастей "КЗТЗ"). Курская ТЭЦ-1	1891,8
11	Строительство т/сетей от ТК-41417 до детского сада на 280 мест в зоне застройки, ул. Энгельса, 115 (бывшая территория Курского завода тракторных запчастей "КЗТЗ"). Курская ТЭЦ-1	1014,1
12	Строительство т/сетей от ТК-41411 до детского сада на 320 мест в зоне застройки, ул. Энгельса, 115 (бывшая территория Курского завода тракторных запчастей "КЗТЗ"). Курская ТЭЦ-1	561,2
13	Строительство т/сетей от ТК-41424 до ФОК, ул. Крюкова, 2. Курская ТЭЦ-1	581,7
14	Строительство т/сетей от ТК-4 до краеведческого музея ул. Дзержинского - ул. Луначарского. Курская ТЭЦ-4	6419,3
15	Строительство новых теплотрасс от ТК-19 до стены жилого дома по ул. Советская, д.21. Курская ТЭЦ-4	1228,5
16	Строительство магистральной т/сети от ТК-41389 до зоны застройки микрорайона №4 ЮЖЗР-2 пр. Плевицкой (АО "Курский завод КПД им. А.Ф. Дериглазова"). Курская ТЭЦ-СЗР	86694,8
17	Строительство т/сетей от ТК-41389 до детского сада на 220 мест в зоне застройки микрорайона №4 ЮЖЗР-2 пр. Плевицкой. Курская ТЭЦ-СЗР	938,6
18	Строительство т/сетей от ТК-41379 до станции скорой медицинской помощи (ОКУ УКС КО). Курская ТЭЦ-СЗР	2612,9
19	Строительство т/сетей от ТК-41383 до областной детской многопрофильной клинической больницы (ОКУ "УКС КО"). Курская ТЭЦ-СЗР	1576,7
20	Строительство т/сетей от ТК-41387 до детской поликлиники на 500 пос/см (ОКУ "УКС КО"). Курская ТЭЦ-СЗР	409,7
21	Строительство т/сетей от ТК-41389 до школы на 1125 мест в зоне застройки микрорайона №4 ЮЖЗР-2 пр. Плевицкой (МКУ "УКС города Курска"). Курская ТЭЦ-СЗР	1431,0
22	Строительство т/сетей от ТК-86 до нежилых зданий, ул. К. Маркса, д.71, АО "Военторг-Москва". Курская ТЭЦ-СЗР	1504,3
23	Строительство новых теплотрасс до перспективной застройки привокзальный район, в границах железной дороги, ул. Маяковского и ул. Островского. МУП "Гортеплосеть"	41936,4
24	Строительство т/сетей мкр. №1 пос. Северный АО "Теплоэнергосбытовая компания"	163518,5
25	Строительство т/сетей мкр. №2 пос. Северный АО "Теплоэнергосбытовая компания"	79279,9

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
26	Строительство т/сетей мкр. №3 пос. Северный АО "Теплоэнергосбытовая компания"	135385,2
27	Строительство т/сетей мкр. №4 пос. Северный АО "Теплоэнергосбытовая компания"	0,0
28	Техническое присоединение: «Группа многоэтажных жилых домов по адресу: г. Курск, ул. Энгельса, 115	23192,4
29	Монтаж линии горячего воздуха со сбросных клапанов компрессоров газовых турбин с утилизацией в КУ №1,2 до пароперегревателя ПП «ТЭЦ СЗР»	7125,4
30	Теплопровод распределительный от ТЭЦ-СЗР от ТК-41428 до МКД, d=250 мм L=0,52 км. г. Курск. Центральный округ, в границах улиц Орловская. Верхняя Луговая и Пучковка.	21723,7
31	Теплопровод распределительный от котельной 113 кв., d=300 мм L=0,96 км, г. Курск. Железнодорожный округ, ул., Маяковского и ул. Островского	49928,6
32	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-47 до ТК-59 d=500 мм L=0,16 км г. Курск, пос. Северный	16297,7
33	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-59 до ТК-182 d=400 мм L=0,06 км г. Курск, пос. Северный	4556,3
34	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-59 до ТК-61, d=400 мм L=0,07 км г. Курск, пос. Северный	5315,7
35	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-302 до ТК-41445 d=350 мм L=0,09 км г. Курск, пос. Северный	6834,5
36	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-182 до ТК-184 d=325 мм L=0,05 км, г. Курск, пос. Северный	2600,4
37	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-80 до ТК-230 d=325 мм L=1.0 км г. Курск, пос. Северный	52009,0
38	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-444 до ТК-421, d=325 мм L=0,19 км, г. Курск, пос. Северный	9881,7
39	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-61 до ТК-80, d=325 мм L=0,18 км г. Курск, пос. Северный	9361,6
40	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-41447 до 9 МКД №21.26-33, d=300 мм L=0,25 км г. Курск, пос. Северный	13002,2
41	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-41445 до ТК-41447 d=300 мм L=0,11 км г. Курск, пос. Северный	5721,0
42	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-230 до ТК-129 d=250 мм L=0,35 км г. Курск, пос. Северный	14621,7
43	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-184 до ТК-186 d=250 мм L=0,08 км г. Курск, пос. Северный	3342,1
44	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-186 до ТК-199 d=250 мм L=0,11 км г. Курск, пос. Северный	4595,4
45	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-184 до ТК-207. ТК-211, d=250 мм L=0,16 км, г. Курск, пос. Северный	6684,2
46	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-421 до ТК-235 d=250 мм L=0,14 км г. Курск, пос. Северный	5848,7
47	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-421 до ТК-235 d=250 мм L=0,14 км г. Курск, пос. Северный	2506,6
48	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-61 до ТК-75 d=250 мм L=0,33 км г. Курск, пос. Северный	13786,2
49	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-80 до ТК-82 d=250 мм L=0,06 км г. Курск, пос. Северный	2506,6
50	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» d=200 мм L=0,239 км г. Курск, пос. Северный	7958,9
51	Теплопровод распределительный общая протяжённость 6.1 км г. Курск, в районе ул. Тамчишина и пр. Светлый	254835,2
52	Теплопровод распределительный общая протяжённость 1,54 км г. Курск, в районе ул. Гвардейская	64335,4
53	Теплопровод распределительный общая протяжённость 1,47 км г. Курск, в районе ул. Театральная	61411,1
54	Теплопровод распределительный общая протяжённость 1,22 км г. Курск, в районе ул. Клубная	50967,0

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
55	Теплопровод распределительный общая протяжённость 4,89 км г. Курск, в районе ул. Энгельса и ул. Комарова	204285,9
56	Сеть теплоснабжения к домам №№145,147,147а, 153,155а,155б,155в по ул. 50 лет Октября, №№ 73/1,73/2,73/3,80,82 по ул. 1-я Фатежская, МЧС, ОМ-4, №№112,133 по ул. Павлуновского, назначение: сооружения коммунального хозяйства, № 46:29:000000:4674	26460,1
57	Сеть теплоснабжения к домам №№4,8 по пр-ду Сергеева, №11/2 по пр-ту Дружбы, №№24, 26,30,32 по ул. Орловская, д/с №117, д/с №119 назначение: сооружения коммунального хозяйства. №46:29:102194:4928	14206,3
58	Сеть теплоснабжения к домам №№10,12,14,16 по ул. Орловская, школе №51 №46:29:102193:4505	14845,2
59	Сеть теплоснабжения к домам №№3 по ул. Веспремская, №12 по ул. Орловская, ОМ №2, д/с №105 №46:29:000000:4671	32046,4
60	Сеть теплоснабжения к домам №№2,2а по пр-ту Энтузиастов, №№5,7,9,11,13 по ул. Косухина, д/с №123, № 46:29:102195:3742	31923,6
61	Сеть теплоснабжения к домам №№13,15,15а по ул. 50 лет Октября, №97 по ул. Большевиков, №64 по ул. Суворовская, №65, 65а по ул. Павлуновского, школе №19, № 46:29:000000:4706	27240,0
62	Сеть теплоснабжения к домам пр. Хрущева 3, 5; ПУ СЗР2; дисп. эл/с; ОУРС; нас. ВКХ; пр. Хрущева 1; магазин; ул. Косухина 6, 8, 10, 12, 14, 16, 20, 22, 24. №46:29:102219:4110	53338,1
63	Сеть теплоснабжения к дому №185 по ул. Бойцов 9-й Дивизии, назначение: сооружения коммунального хозяйства. № 46:29:000000:4720	42144,6
64	Сеть теплоснабжения к ЮЗГУ (спорткомплекс, столовая, общежития, главный корпус) по ул. 50 лет Октября, 94. №46:29:102221:4532	21927,4
65	Сеть теплоснабжения к к ж/д 3, 5, 7, 9, 14/2, 14/3 по ул. Аэродромная, магазин – ул. Аэродромная, 11. №46:29:000000:4681	16401,5
66	Сеть теплоснабжения к домам №№3,5,14,26,26а,29/1 по ул. Семеновская, №№2,4,6 по ул. Димитрова, №№22,22а,24,26 по ул. Почтовая, №39 по ул. Марата, медфабрике по ул. Семеновская,36, назначение: сооружения коммунального хозяйства. № 46:29:000000:4696	22771,7
67	Сеть теплоснабжения к домам №№62,63а,65,67, 69,75,77,79,81 по ул. Володарского, №№55,57,58а, 63,65,67 по ул. Горького, №№19,19а,19б,21,23,32 по ул. Мирная, назначение: сооружения коммунального хозяйства, №46:29:102319:1253	18597,8
68	Сеть теплоснабжения к домам №№28,30,32 по ул. Садовая, №№14,19а,21 по ул. Ватутина, №№50,52,56,58 по ул. Радищева, школе №6, веч. школе №9, стоматологии по ул. Садовая, 27, больнице №1, Госсанэпидемстанции по ул. Димитрова, 64, №61 по ул. Димитрова, назначение сооружения коммунального хозяйства. №46:29:102317:678	28148,5
69	Сеть теплоснабжения к домам №№ 2,4,4а,6,7,8,10а по ул. Гайдара, №№5,9,15 по ул. Добролюбова, №№8,13 по ул. Красной Армии, назначение: сооружения коммунального хозяйства, № 46:29:102276:151	44528,4
70	Сеть теплоснабжения к домам №№4,4а,6,8,9,11/52 по ул. Чехова, №№30,30а по ул. Ломоносова. №46:29:000000:4699	31643,8
71	Сеть теплоснабжения к домам №№14,15,16,17 по ул. Чернышевского, №№70,72 по ул. Суворовская, д/с №103 №46:29:000000:4695	11457,1
72	Сеть теплоснабжения к ж. д. по ул. Союзная 65, 67, 69б, 63 магазин, 63а, 61, 59, 59а, 57, 57а, 57б, д/с №82, кадастровый номер №46:29:000000:4218	8241,7
73	Тепловая сеть д. № 8,10 ул. Станционная, ОЦГСЭМ, дорож. техн. школа, санэпидслужба, институт муниципальной службы, школа искусств - ул. Станционная,12, гараж - ул. Станционная,17, школа № 36 - ул. Станционная,9, ул. Станционная,13,15 назначение: иное сооружение (тепловая сеть) Кадастровый (условный) №46:29:000000:4140	14323,9
74	Сеть теплоснабжения к домам №№4,6,8 по ул. Союзная, №№16,18,23,25,27 по ул. Станционная, №№1,5 по ул. Ухтомского, №№4,4а по пл. Ухтомского, прокуратуре, к/т "Мир", назначение: сооружения трубопроводного транспорта, № 46:29:000000:4431	17807,6
75	Сеть теплоснабжения по территории ЖД больницы; к ТЦ "Радуга", назначение: иное сооружение (сеть теплоснабжения) №46:29:000000:4585	22989,7
76	Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной	33488,3

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
	тепловой мощности и заменой морально и физически устаревшего оборудования и капитальном ремонте водогрейных котлов на Курской ТЭЦ-4	
77	Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности и капитальном ремонте водогрейных котлов ст.5 и ст.6. Курская ТЭЦ-СЗР	10067,2
78	Проведение работ по устранению ограничения на использование установленной тепловой мощности и капитальном ремонте водогрейного котла ст.1. Установка водогрейного котла КВГМ-20. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. Выполнение мероприятий по энергосбережению	85653,0
79	Реконструкция котельной с заменой двух котлов Универсал-6 (Q=0,395 Гкал/ч) на два котла ТТ-500 (Q=0,43 Гкал/ч) с горелкой "Olion" GP-50H. Увеличение установленной мощности котельной до 0,86 Гкал/ч. Выполнение мероприятий по энергосбережению. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. МУП "Гортеплосеть"	4351,4
80	Замена регуляторов частоты вращения электродвигателя насосов на тепловых пунктах ВТС	23347,5
81	Реконструкция газового хозяйства водогрейных котлов КВГМ-100 ст.№2. 6 ТЭЦ-1	7779,6
82	Реконструкция газового хозяйства водогрейных котлов КВГМ-100 ст. №1, 5 ТЭЦ-1	23200,0
83	Реконструкция газового хозяйства КВГМ-100 ст. №3 ТЭЦ СЗР с внедрением АСУ ТП	17107,2
84	Реконструкция газового хозяйства КВГМ-100 ст. №2 ТЭЦ СЗР с внедрением АСУ ТП	20307,0
85	Котельная ул. Скорятина, д.29 увеличение установленной мощности котельной до 0,86 Гкал/ч	4513,0
86	Котельная поликлиники № 5 увеличение установленной мощности котельной до 0.328 Гкал/ч	2256,5
87	Котельная «СОШ № 9» увеличение установленной мощности котельной до 0.328 Гкал/ч	2256,5
88	Котельная «СОШ № 12» увеличение установленной мощности котельной до 0.413 Гкал/ч	2707,8
89	Котельная 113 кв. установка водогрейного котла увеличение установленной мощности	2707,8
90	Котельная ул. Ломоносова, д.44 увеличение установленной мощности котельной до 0.645 Гкал/ч замена котлов	3159,1
91	Замена горячей части на ГТУ ст.№2 Курская ТЭЦ-СЗР	401414
92	Капитальный ремонт ГТУ ст. №1 Курская ТЭЦ-СЗР	731608
93	Установка двух водогрейных котлов ПТВМ-50 Курская ТЭЦ-СЗР	611230
94	Установка парового котла 4,5 Гкал/ч Курская ТЭЦ-1	24861
95	Реконструкция ВК ст.№1 Курская ТЭЦ-1	6171
96	Реконструкция ХВО Курская ТЭЦ-1	308898
97	Установка ПТВМ-50 Курская ТЭЦ-1	255480
98	4-я очередь строительства ТЭЦ АО "ТЭСК" с установкой дополнительно двух ГПУ типа «MTU»20V4000L ст, №11 и №12 с системой утилизации тепла (Q=1,928 Гкал/ч), каждый. Техническое перевооружение пиковой котельной с установкой дополнительно двух водогрейных котлов КВ-ГМ-35-150H ст №5 и №6.	500460
99	Реконструкция котельной. Замена двух котлов Универсал-5М на два котла: один - ТТ-500, Q=0,43 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-50H и второй - 250, Q=0,215 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-26,21H. Установленная тепловая мощность котельной 0,645 Гкал/ч. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. Перевод котельной в автоматический режим работы. Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	6619
100	Реконструкция котельной. Замена четырех котлов Тула-3 на два котла: ТТ-1600, Q=1,376 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-140HM и второй котел ТТ-1100 Q=0,946 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-90H. Установленная тепловая мощность котельной 2,322 Гкал/ч. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. Выполнение мероприятий по энергосбережению. Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	11574
101	Реконструкция котельной с заменой двух паровых котлов Е-1/9 на два паровых котла «Ural-Power» UPG-800 (Q=800 кг/ч). Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. Выполнение мероприятий по энергосбережению. МУП	4337

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
	"Гортеплосеть"	
102	Реконструкция ТМ№2 ТЭЦ-1. Участок от ТК-10 до точки подъёма и от точки опуска до П-4 (пр-т Кулакова-ул. Энгельса)	106908
103	Реконструкция сетей горячего водоснабжения Сеймского района «Комплекс теплоснабжения» внутриквартальных тепловых сетей	29454,1
104	Реконструкция подкачивающей насосной станции №7	30180,7
105	Модернизация тепловых пунктов Сеймского округа».	54925,3
106	Техпереворужение водогрейных котлов КВГМ-100 ст. №1.5 Курской ТЭЦ-1 с переводом в основной режим работы	12100
107	Модернизация системы периметральной охранной сигнализации Курской ТЭЦ-1	4200
108	Модернизация системы охранного освещения периметра ПП "Курская ТЭЦ-1"	3500
109	Реконструкция периметрального ограждения ПП "Курская ТЭЦ-1"	4800
110	Модернизация масляных выключателей ОРУ-110кВ Курской ТЭЦ-1	31060
111	Реконструкция распределительных устройств РП-10 кВ, РУ-10 кВс заменой маслянных выключателей на вакуумные ТЭЦ СЗР (5-й этап)	4800
112	Реконструкция кислотного хозяйства ХЦ ПП "ТЭЦ СЗР" с заменой баков-мерников кислоты ст. №1,2 на баки большей емкости	5500
113	Реконструкция ячеек РУ-6 кВ и КРУ-6кВ Курской ТЭЦ-4 с заменой МВ-6 кВ на вакуумные и устройств РЗА на микропроцессорные	20217,5
114	Реконструкция водогрейного котла КВГМ-100 ст.№8 ТЭЦ-4 с переводом на пиковый режим работы	8290
115	Реконструкция управления пуском электродвигателей вентиляторов ВК-6 ТЭЦ-4 с установкой устройств плавного пуска	4000
116	Реконструкция подкачивающей насосной № 14 по ул. Кавказская с увеличением производительности до 3500 куб. м/час, ул. К. Маркса	2449
117	Реконструкция ТМ № 2 ТЭЦ СЗР от ТК-10 до ТК-62/17	48596,8
118	Реконструкция Луча №3 ТЭЦ-4 от ТК-21а до ТК-30 по ул. Ленина	2610,4
119	Реконструкция Луча №2 ТЭЦ-4 от ТК-30 до ТК-70 по ул. Павлова	975,4
120	Реконструкция ТМ № 2 ТЭЦ-1 от ПНС-7 до ТК-39	5619
121	Реконструкция ТМ № 2 ТЭЦ-1 от ПНС-7 до ТК-39	22799
122	Замена сальниковых компенсаторов на сильфонные	30687,9
123	Модернизации тепловых сетей Центрального и Железнодорожного района «Комплекс теплоснабжения» внутри квартальных тепловых сетей в г. Курске	534503,04
124	Модернизации тепловых сетей Центрального и Железнодорожного района «Комплекс теплоснабжения» внутри квартальных тепловых сетей в г. Курске	333333,3
125	Модернизации тепловых сетей Центрального и Железнодорожного района «Комплекс теплоснабжения» внутри квартальных тепловых сетей в г. Курске	804364,31
126	Модернизация ПНС-12	13433,6
127	Приведение АЙСКУЭ ТЭЦ-1 к соответствию требованиям регламентов ОРЭ	5700
128	Реконструкция автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в ПП "Курская ТЭЦ-1"	7100
129	Модернизация системы охранного телевидения объекта ТЭЦ-4 с заменой:- видеорегистратора цифрового16 канального 1шт, - уличная видеокамера - 25 шт.- жесткий диск 2 Тб - 4 шт.- монитор - 2 шт.и ИБП.	3000
130	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования Курской ТЭЦ-1 в период проведения капитальных и текущих ремонтов	48200,3
131	Техническое перевооружение зданий и сооружений Курской ТЭЦ-1 в период проведения текущих ремонтов	18651,9
132	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ-4 в период проведения капитальных и текущих ремонтов	9895,5
133	Реконструкция ГТУ № 1 с применением модернизированных узлов и деталей (ТЭЦ СЗР ПГУ)	359312,4
134	Котельная урочище «Солянка» профилакторий «Моква», установленной тепловой мощностью котельной 2.322 Гкал/ч	26159,77163
135	Источник тепловой энергии (БМК) Будет уточнено специализированным проектом г. Курск, в районе ул. Клубная	30150
136	Теплопровод магистральный протяжённость 6.07 км г. Курск, от ТЭЦ СЭР вдоль ул. 2-я Орловская, ул. Тропинка, пр. Победы	618292,195
2	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	3 902 269,09

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
1	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Садовая – РП-1» протяженностью 7,79 км для электроснабжения планируемой малоэтажной, индивидуальной, многофункциональной общественно-деловой и специализированной общественной застройки в районе ул. Небесной.	14871,11
2	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Котельная – РП-1» протяженностью 6,37 км для электроснабжения планируемой малоэтажной, индивидуальной, многофункциональной общественно-деловой и специализированной общественной застройки в районе ул. Небесной.	12160,33
3	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Садовая – РП-2» протяженностью 4,48 км для электроснабжения планируемой малоэтажной и индивидуальной застройки в районе ул. Андрея Хмелевского.	8552
4	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Котельная – РП-2» протяженностью 3,07 км для электроснабжения планируемой малоэтажной и индивидуальной застройки в районе ул. Андрея Хмелевского.	5860
5	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Высокая – РП-3» протяженностью 0,26 км для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и ул. Тамчишина.	496
6	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Садовая – РП-4» протяженностью 0,99 км для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и пр. Светлый.	1890
7	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Высокая – РП-4» протяженностью 2,01 км для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и пр. Светлый.	3837
8	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Садовая – РП-5» протяженностью 1,23 км для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе ул. Гвардейская и ул. К. Маркса.	2348
9	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Высокая – РП-5» протяженностью 1,62 км для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе ул. Гвардейская и ул. К. Маркса.	3092
10	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Высокая – РП-6» протяженностью 2,18 км для электроснабжения планируемой среднеэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Театральная.	4162
11	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Кировская – РП-6» протяженностью 2,78 км для электроснабжения планируемой среднеэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Театральная.	5307
12	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Центральная 110 – РП-7» протяженностью 0,64 км для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе ул. Бочаровская.	1222
13	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Центральная 35 – РП-7» протяженностью 0,65 км для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе ул. Бочаровская.	1241
14	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Центральная 110 – РП-8» протяженностью 2,08 км для электроснабжения планируемой средне-, малоэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Пост Кривец.	3971
15	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Городская – РП-8» протяженностью 2,57 км для электроснабжения планируемой средне-, малоэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Пост Кривец.	4906
16	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Центральная 110 – РП-9» протяженностью 1,3 км для электроснабжения планируемой средне-, малоэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Мишина.	2482
17	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Городская – РП-9» протяженностью 1,09 км для электроснабжения планируемой средне-, малоэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Мишина.	2081
18	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Центральная 110 – РП-10» протяженностью 0,75 км для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе ул. Н. Луговая.	1432
19	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Городская – РП-10» протяженностью 0,73 км для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе ул. Н. Луговая.	1394
20	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Центральная 110 – РП-11»	1432

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
	протяженностью 0,75 км для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе 1-го Малинового пер.	
21	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Городская – РП-11» протяженностью 1,92 км для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе 1-го Малинового пер.	3665
22	Строительство линии электропередачи ПКЛ 6 кВ ПС «КТЗ – РП-12» протяженностью 0,5 км для электроснабжения планируемой много- и среднеэтажной застройки в районе ул. Заводская.	955
23	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Юго-Западная – РП-12» протяженностью 1,44 км для электроснабжения планируемой много- и среднеэтажной застройки в районе ул. Заводская.	2750
24	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Садовая – РП-3» протяженностью 2,46 км для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и ул. Тамчишина.	4696
25	Питающая кабельная линия ПКЛ 10 кВ «ПС 330 кВ Садовая - РП-7» 10кВ, протяжённость 0,8 км, г. Курск, в районе ул. Совхозная	1527,2
26	Питающая кабельная линия ПКЛ 10 кВ «ПС 110 кВ Высокая - РП-7» 10кВ протяжённость 2,2 км, г. Курск, в районе пр. Правды, ул. Кирпичная, ул. Совхозная	4199,8
27	Распределительный пункт РП-7 10, г. Курск, в районе ул. Совхозная	27500
28	Питающая кабельная линия ПКЛ 10 кВ «ПС 330 кВ Садовая - РП-8» 10кВ протяжённость 0,5 км, Курск, в районе ул. Росинка	954,5
29	Питающая кабельная линия ПКЛ 10 кВ «ПС 110 кВ Высокая - РП-8» 10кВ протяжённость 1,05 км, г. Курск, в районе ул. Липецкая, ул. Генерала Григорова	2004,45
30	Распределительный пункт РП-8 10кВ 1 ед., г. Курск, в районе ул. Росинка	27500
31	Питающая кабельная линия ПКЛ 10 кВ «ПС 110 кВ Волокно - РП-9» 10кВ протяжённость 1,6 км, г. Курск, в районе ул. Обьездная, пр. Лесной	3054,4
32	Питающая кабельная линия ПКЛ 10 кВ «ПС 110 кВ Аккумуляторная - РП-9» 10кВ протяжённость 1.05 км, г. Курск, в районе пр. Ленинского Комсомола, ул.2-я Цветовская	2004,45
33	Питающие линии электропередачи от ПС 110/10 кВ «Центральная», перевод с уровня напряжения 6 кВ на 10 кВ. г. Курск. Центральный округ	10000
34	Питающая кабельная линия ПКЛ 10 кВ «ПС ТЭЦ-1 -РП-13», 10кВ протяжённость 3.58 км, г. Курск, в районе пр. Ленинского Комсомола, 1-й Промышленный пер., ул. Родниковая, ул. 1-я Гуторовская	6834,22
35	Питающая кабельная линия ПКЛ 10 кВ «ПС Аккумуляторная - РП-13», 10кВ протяжённость 3.04 км, г. Курск, в районе пр. Ленинского Комсомола, 1-й Промышленный пер., ул. Родниковая, ул. 1-я	5803,36
36	Центр питания ПС 35/6 кВ «Западная» реконструкция. 35/10 кВ 20(2×10) МВА, г. Курск, ул. Асеева	200000
37	Линия электропередачи ВЛ 35 кВ Курская ТЭЦ-1 - Западная № 1 участки: отп. на ПС Юго-Западная реконструкция, провод АС-150, г. Курск, мкр. КЗТЗ	20000
38	Линия электропередачи ВЛ 35 кВ Курская ТЭЦ-1 - Западная № 2 участки: отп. на ПС Юго-Западная реконструкция, провод АС-150. г. Курск, мкр. КЗТЗ	20000
39	Линия электропередачи ВЛ 35 кВ Курская ТЭЦ-1 - КЗТЗ № 1 реконструкция, провод АС-120, г. Курск. Сеймский округ, мкр. КЗТЗ	15000
40	Линия электропередачи ВЛ 35 кВ Курская ТЭЦ-1 - КЗТЗ № 2 реконструкция, провод АС-120, г. Курск. Сеймский округ, мкр. КЗТЗ	15000
41	Линия электропередачи ВЛ 35 кВ Кировская - Центральная № 1 реконструкция, провод АС-150, г. Курск. Центральный и Железнодорожный округа	45000
42	Линия электропередачи ВЛ 35 кВ Кировская - Центральная № 2 реконструкция. провод АС-150, г. Курск. Центральный и Железнодорожный округа	45000
43	Сооружение распределительного пункта РП-1 10 кВ для электроснабжения планируемой малоэтажной, индивидуальной, многофункциональной общественно-деловой и специализированной общественной застройки в районе ул. Небесной.	27000,0
44	Сооружение распределительного пункта РП-2 10 кВ для электроснабжения планируемой малоэтажной и индивидуальной застройки в районе ул. Андрея Хмелевского.	27500,0
45	Сооружение распределительного пункта РП-3 10 кВ для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и ул. Тамчишина.	27000,0

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
46	Сооружение распределительного пункта РП-4 10 кВ для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и пр. Светлый.	27700,0
47	Сооружение распределительного пункта РП-5 10 кВ для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе ул. Гвардейская и ул. К. Маркса.	27900,0
48	Сооружение распределительного пункта РП-6 10 кВ для электроснабжения планируемой среднеэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Театральная.	28000,0
49	Сооружение распределительного пункта РП-7 10 кВ для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе ул. Бочаровская.	28100,0
50	Сооружение распределительного пункта РП-8 10 кВ для электроснабжения планируемой средне-, малоэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Пост Кривец.	28100,0
51	Сооружение распределительного пункта РП-9 10 кВ для электроснабжения планируемой средне-, малоэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Мишина.	27000,0
52	Сооружение распределительного пункта РП-10 10 кВ для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе ул. Н. Луговая.	27100,0
53	Сооружение распределительного пункта РП-11 10 кВ для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе 1-го Малинового пер.	27300,0
54	Сооружение распределительного пункта РП-12 6(10) кВ для электроснабжения планируемой много- и среднеэтажной застройки в районе ул. Заводская.	27500,0
55	Распределительный пункт РП-13 10кВ 1 ед., г. Курск, в районе ул. 1-я Гуторовская	27500,0
56	Строительство ответвления ВЛ 10 кВ ф.204 ПС 330/110/35/10 кВ Садовая до строящейся КТП 10/0,4/250 кВА № 074 для разделения нагрузки г.Курск ул.Рябиновая (протяженность 0,43 км)	533333,3
57	Реконструкция ПС 110/10 кВ Высокая с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА (трансформаторная мощность 50 МВА)	408708,0
58	Модернизация РП, ТП 6-10/0,4 кВ Курского РЭС филиала Курскэнерго с монтажом оборудования систем телемеханики	33866,7
59	Техпереворужение КТП 10/0,4/2х250 кВА №074 ф.204 ПС 330/110/35/10 кВ Садовая с заменой трансформаторов г.Курск ул.Рябиновая (трансформаторная мощность 0,5 МВА)	1858,3
60	Реконструкция административного здания по ул.Энгельса, 4 с созданием центра управления сетями филиала Курскэнерго	336490,5
61	Модернизация ПС 110/10 кВ Советская с монтажом устройств РЗА и ПА, в операционной зоне Филиала ОАО СО ЕЭС Курское РДУ	4983,3
62	Реконструкция ПС 110 кВ "Троицкая"	235664,0
63	Реконструкция ПС 35 кВ "Оросительная" с увеличением трансформаторной мощности	28728,0
64	Оптимизация схемы электрической сети (реконструкция ПС 35 кВ "Ленинская")	59018,0
65	Реконструкция ПС 35 - 110 кВ с заменой коммутационного оборудования по техническому состоянию	203826,0
66	Мероприятия по переходу к интеллектуальным цифровым электрическим сетям	490196,7
67	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Садовая - Железнодорожск", участок Б.-Жирово - Фатеж протяженностью 13,1 км	140464,0
68	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Садовая - Железнодорожск", участок Фатеж - Троицкая протяженностью 20,1 км	31137,5
69	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Садовая - Железнодорожск", участок Троицкая - Железнодорожск протяженностью 27,14 км	240110,0
70	Строительство новой ПС 110/10 кВ	250000,0
3	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	768 185,14
1	Сооружение газопроводов высокого и низкого давления к жилой застройке в Центральном округе в районе п. Кашиновский общей протяженностью 2,305 км	14846,0
2	Сооружение газопроводов высокого и низкого давления к жилой застройке земельных участков с кадастровыми номерами 46:29:102092:1 и 46:29:102002:49 общей протяженностью 12,4 км	79138,0
3	Сооружение газопроводов высокого и низкого давления к жилой застройке земельных участков с кадастровым номером 46:29:102094:1 общей протяженностью 11,9 км	75953,8

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
4	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемым площадкам индивидуальной и частично малоэтажной застройки, расположенным в продолжении ул. 50 Лет Октября общей протяженностью 5,71 км	36532,0
5	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадках индивидуальной и частично малоэтажной застройки, расположенным в продолжении ул. 50 Лет Октября в количестве 3-х ед.	4950,0
6	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемым площадкам индивидуальной застройки, расположенным в северной части города между ул. 50 Лет Октября и пр. Победы общей протяженностью 2,78 км	17872,0
7	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадках индивидуальной застройки, расположенным в северной части города между ул. 50 Лет Октября и пр. Победы в количестве 3-х ед.	4950,0
8	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемой площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе пр. Анатолия Дериглазова и ул. Подводников протяженностью 2,05 км.	13223,0
9	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе пр. Анатолия Дериглазова и ул. Подводников в количестве 1-й ед.	1650,0
10	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемой площадке малоэтажной застройки, расположенной в районе ул. Бочаровская протяженностью 0,33 км.	2270,0
11	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке малоэтажной застройки, расположенной в районе ул. Бочаровская в количестве 1-й ед.	1650,0
12	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемой площадке малоэтажной и индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. 1-ая Агрегатная, ул. Воздушная протяженностью 0,5 км.	3350,0
13	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке малоэтажной и индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. 1-ая Агрегатная, ул. Воздушная в количестве 1-й ед.	1650,0
14	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемым площадкам малоэтажной застройки, расположенным в районе ул. Литовская, ул. Малиновая общей протяженностью 0,45 км.	3050,0
15	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадках малоэтажной застройки, расположенных в районе ул. Литовская, ул. Малиновая в количестве 2-х ед.	1650,0
16	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемой площадке малоэтажной и индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. 4-ая Кожевенная, ул. Кутузова протяженностью 0,56 км.	3750,0
17	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке малоэтажной и индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. 4-ая Кожевенная, ул. Кутузова в количестве 1-й ед.	1650,0
18	Сооружение газопровода высокого давления $P \leq 0,6$ МПа к планируемой площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе пересечения трассы М2 и Полянского ш. протяженностью 0,68 км.	4500,0
19	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе пересечения трассы М2 и Полянского ш. в количестве 1-й ед.	1650,0
20	Сооружение газопровода высокого давления $P \leq 0,6$ МПа к планируемым площадкам индивидуальной застройки, расположенным в районе ул. Просторная общей протяженностью 1,51 км.	9800,0
21	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадках индивидуальной застройки, расположенных в районе ул. Просторная в количестве 2-х ед.	3300,0
22	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемым площадкам индивидуальной застройки, расположенным в районе ул. Ольховская общей протяженностью 0,78 км.	5135,0
23	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадках малоэтажной застройки, расположенных в районе ул. Ольховская в количестве 1-х ед.	1650,0
24	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемой площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. 3-я Цветовская протяженностью 0,53 км.	3545,0

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
25	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. 3-я Цветовская в количестве 1-й ед.	1650,0
26	Сооружение газопровода среднего давления $P \leq 0,3$ МПа к планируемой площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. Центральная, ул. Утренняя протяженностью 0,7 км.	4625,0
27	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. Центральная, ул. Утренняя в количестве 1-й ед.	1650,0
28	Сооружение газопровода высокого давления $P \leq 0,6$ МПа к планируемой коммунально-складская площадке, расположенной в районе ул. Аллейная, ул. Кольцевая протяженностью 0,58 км.	3860,0
29	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на коммунально-складской площадке, расположенной в районе ул. Аллейная, ул. Кольцевая в количестве 1-й ед.	1650,0
30	Пункт редуцирования газа 1 ед., г. Курск, в районе пер. Урожайный	1650,0
31	Пункт редуцирования газа 1 ед.. г. Курск, в районе ул. 1-ая Прогонная, СНТ «Автолюбитель»	1650,0
32	Распределительные газопроводы высокого и низкого давления $P < 0,6$ МПа: $P < 0,005$ МПа общая протяженность 2,305 км г. Курск, Центральный округ, в районе пос. Касиновский	24096,1
33	Распределительные газопроводы высокого и низкого давления $P < 0,6$ МПа: $P < 0,005$ МПа общая протяженность 12,4 км, г. Курск, ЗУ 46:29:102092:1 и 46:29:102002:49	116087,6
34	Распределительные газопроводы высокого и низкого давления $P < 0,6$ МПа: $P < 0,005$ МПа общая протяженность 11,9 км г. Курск. ЗУ 46:29:102094:1	111536,0
35	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,3$ МПа общая протяженность 5,71 км, г. Курск, в продолжении ул. 50 лет Октября	55617,3
36	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,3$ МПа общая протяженность 2,78 км, г. Курск, в северной части города, между ул. 50 лет Октября и пр. Победы	28785,9
37	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,3$ МПа протяженность 2.05 км г. Курск, в районе пр. Анатолия Дериглазова и ул. Подводников	21758,2
38	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,3$ МПа протяженность 0,5 км, г. Курск, в районе ул. 1-ая Агрегатная, ул. Воздушная	7452,7
39	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,3$ МПа общая протяженность 0.45 км г. Курск, в районе ул. Литовская, ул. Малиновая	6990,9
40	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,3$ МПа протяженность 0.56 км г. Курск, в районе ул. 4-ая Кожевенная, ул. Кутузова	7913,8
41	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,6$ МПа протяженность 0.68 км г. Курск, в районе пересечения трассы М2 и Полянского шоссе	9022,7
42	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,6$ МПа г. Курск, в районе ул. Просторная общая протяженность 1,5 км	16517,5
43	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,3$ МПа общая протяженность 0,75 км г. Курск, в районе ул. Ольховская	9669,4
44	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,3$ МПа протяженность 0.53 км г. Курск, в районе ул. 3-я Цветовская	7636,6
45	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,3$ МПа протяженность 0,7 км г. Курск, в районе ул. Центральная, ул. Утренняя	9207,5
46	Подводящий газопровод распределительный $P < 0,6$ МПа протяженность 1,2 км г. Курск, в районе пер. Урожайный	13792,9
47	Техническое перевооружение ГРП № 21 по ул. Сумская	850
48	Техническое перевооружение ГРП № 20 по ул. 2-ая Песковская	850
49	Техническое перевооружение ГРП № 10 по ул. Пигорева	850
50	Техническое перевооружение ГРП № 6 по ул. К. Зеленко	850
51	Техническое перевооружение ГРП № 13 по ул. Суворовская	850
52	Техническое перевооружение ГРП № 15 по ул. К. Либкнехта	850
53	Техническое перевооружение ГРП № 30 по пер. 3-й Тимский	850
54	Техническое перевооружение ГРП № 47 по ул. Менделеева, 61а	850
55	Техническое перевооружение ГРП № 51 по ул. Серегина, 13	850
4.	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	6 514 013,97
1	Шумаковский водозабор	414,2

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
2	М-к ЮЗЖР - для многоквартирной жилой застройки АО "КЗ КПД им. А. Ф. Дериглазова" по пр. Н. Плевацкой (1 этап)	15223,3
3	М-к ЮЗЖР - для многоквартирной жилой застройки АО "КЗ КПД им. А. Ф. Дериглазова" по пр. Н. Плевацкой (2 этап)	32548,9
4	М-к ЮЗЖР - для многоквартирной жилой застройки ООО "Инстеп"	10231,7
5	Сети до земельных участков многодетных семей (1 очередь) 46:29:102059:1; 46:29:102061:1; 46:29:102062:1; 46:29:102064:1 (ул. Тургенева, Репина, Устимовича и др.)	98319,9
6	Сети до земельных участков многодетных семей (2 очередь) 46:29:102092:1; 46:29:102094:1	53022,7
7	Сети на земельных участках многодетных семей 46:29:102059:1	38659,0
8	Сети до земельных участков многодетных семей 46:29:102061:1, 46:29:102062:1	52608,5
9	Сети на земельных участках многодетных семей 46:29:102064:1	25993,6
10	Сети водопровода по ул. 1-я Степная, 90 и далее: Заливная, Ипподромная, Плодовая, Окружная, Колокольчиковая и прилегающие	84753,5
11	Сети на земельных участках многодетных семей 46:29:102092:1; 46:29:102094:1, 46:29:102002:1	156582,7
12	Водопроводные сети для подключения объектов микрорайона № 1 жилого района "Северный"	39509,0
13	Водопроводные сети для подключения объектов микрорайона № 2 жилого района "Северный"	1594,4
14	Водопроводные сети для подключения объектов микрорайона №3 жилого района "Северный"	1379,2
15	Водопроводные сети для подключения объектов микрорайона №4 жилого района "Северный"	48063,6
16	Водопроводные сети для подключения объектов по ул. Смородиновая (строительство)	8761,2
17	Сети водопровода кад. номер: 46:29:102199:2	31428,4
18	Сети водопровода	26728,8
19	Сети водопровода	39352,8
20	Водопровод больничного комплекса	46602,0
21	Водопровод по улицам ВЧК-2-я Новоселовка.	15534,0
22	Водопровод для малоэтажной блокированной застройки по улицам Октябрьская и Дубровинского.	20297,8
23	Водопроводные сети для застройки по ул. 3-6 Восточные	26614,9
24	Водопровод для перспективной застройки пр. Победы (кад. № 46:29:102035:349)	32621,4
25	Водопровод для перспективной застройки по ул. Энгельса	13918,5
26	Водопровод для застройки по ул. Просторная, Лермонтовский пер-к	17501,6
27	Водовод от Киевского водозабора до АПЗ20 (по участкам)	9139,6
28	Водовод №2 водозабора "Рышковский" (по участкам). Реконструкция	8306,6
29	Водовод от Киевского водозабора до ул. Соловьиная (по участкам)	5854,4
30	Водозабор "Подлесный" производительностью 4,5 тыс. м3/сут	64036,8
31	ДВНС (Верхнемедведицкий участок водозабора) производительностью 600 м3/час и напором 24 м (строительство)	97211,2
32	Водозаборный узел для обеспечения водой участков для многодетных 46:29:102092:1; 46:29:102094:1, 46:29:102002	47119,8
33	Водозабор для близлежащих территорий (кадастровый номер: 46:29:102199:2)	22783,2
34	Водозабор "Северный" (расширение и реконструкция)	39352,8
35	Водовод от водозабора "Зоринский" до ул. Энгельса	156375,6
36	Водовод №3,4 водозабора "Киевский" (реконструкция) (по участкам)	67314,0
37	Проведение разведывательных работ и строительство водозабора "Сосновый"	39000,0
38	Строительство водовода от водозабора "Сосновый" до ВНС №7 (водозабор "КЗТЗ")	44322,4
39	Водозабор «Верхнемедведицкий»: (строительство)	261029,3
40	Внедрение систем АСУ ТП и диспетчеризации на сетях водоснабжения	88026,0
41	Водовод от водозабора "Киевский" до НС №7 в г. Курске (строительство)	201320,6
42	Водовод от водозабора "Киевский" до насосной станции №14	248544,0
43	Водовод от водозабора "Зоринский" до площадки Киевского водозабора	25300,8
44	Строительство водовода от водозабора "Северный" до строящейся насосной станции на водозаборе "НВА"	134628,0

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
45	Водозабор "Северный" в г.Курске. Реконструкция. Станция обезжелезивания.	122925,7
46	Реконструкция насосных станций водопровода. Водопроводная насосная станция №9.	47220,9
47	Насосные станции водопровода. Реконструкция, техническое перевооружение	950680,8
48	Водозаборные скважины взамен вышедших из строя на водозаборах города. Реконструкция, техническое перевооружение	227832,0
49	Водозабор Метро. Реконструкция со строительством насосной станции II подъема	70420,8
50	Водозабор «Крутой Лог». Реконструкция. Гидрологические изыскания по определению запасов воды альб-сеноманского водоносного горизонта	23611,7
51	Повысительные насосные станции. Реконструкция, техническое перевооружение	28996,8
52	Водовод №1 водозабора "Ворошнецкий" в г. Курске. Реконструкция	3513,8
53	Водовод от насосной станции №9 до ул.В. Луговая. Реконструкция.	8788,7
54	Водоводы №5 и №6 водозабора "Киевский" (дюкер через р.Сейм)	6633,8
55	Водовод №1 от "Киевского" водозабора до НС №9 в г.Курске (участок №7 переход ул. Энгельса). Реконструкция	18650,1
56	Реновация (замена) существующих водопроводных сетей	546796,8
57	Водопроводные сети. Реконструкция	1833095,5
58	Водозабор "НВА" в г. Курске. Реконструкция. Строительство насосной станции II подъема.	113916,0
59	Техническое перевооружение ВНС для объекта "жилой район Северный города Курска"	13000,0
5.	ВОДООТВЕДЕНИЕ	9 881 657,54
1	Подключение к централизованной системе водоотведения малоэтажной блокированной застройки (микрорайон № 3) со строительством уличных самотёчных коллекторов диаметром 200÷315 мм и КНС с напорным коллектором в две нитки диаметром 2х200 мм	36246
2	М-к ЮЖЗР по пр. Н. Плевицкой, ООО "Инстеп"	5695,8
3	М-к № 4 ЮЖЗР №2 для многоквартирной жилой застройки АО "КЗ КПД им. А.Ф. Дериглазова"	18433,7
4	Сети на земельных участках многодетных семей 46:29:102059:1	18640,8
5	Сети на земельных участках многодетных семей 46:29:102061:1, 46:29:102062:1	38317,2
6	Сети на земельных участках многодетных семей 46:29:102064:1	6317,2
7	Сети на земельных участках многодетных семей 46:29:102092:1; 46:29:102094:1, 46:29:102002:1	90097,2
8	Канализационный коллектор от микр. №5 до канализационной насосной станции ЮЗЖР	9873,6
9	Напорный коллектор в две нитки диаметром 2х300 мм от КНС по ул. Интернациональная. (строительство) по участкам	28503,4
10	Канализационная насосная станция для жилой застройки "Серебряные холмы" и напорно-самотёчные коллектора (2 нитки)	113605,3
11	Канализационная насосная станция производительностью для жилой застройки многодетных кадастровых кварталов 46:29:102059; 46:29:102061; 46:29:102062; 46:29:102064	97864,2
12	Канализационная насосная станция по ул. Шубина с напорными и самотечными коллекторами	12530,8
13	Канализационная насосная станция по ур. Боева Дача с напорными и самотечными коллекторами	60582,6
14	Канализационная насосная станция по ур. Пасека с напорными и самотечными коллекторами	39870,6
15	Локальные очистные сооружения для жилой застройки для многодетных кадастровых кварталов 46:29:102002:10; 46:29:102092:1; 46:29:102094:1	82848,0
16	Канализационная насосная станция с напорно-самотечным коллектором по пер. Центральный	14291,3
17	Канализационная насосная станция с напорным коллектором для школы №12 по ул. Полевая	12427,2
18	Канализационная насосная станция с напорными и самотечными коллекторами по пр. Победы (кад. № 46:29:102035:349)	186408,0
19	Канализационная насосная станция с напорным коллектором м-к пер. Кирпичных	14291,3
20	Канализационная насосная станция с самотечным и напорным коллекторами для	77670,0

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
	застройки по пр-ту Дружбы, ул. Есенина, Лермонтова, Кленовые пер-ков	
21	Канализационная насосная станция с самотечным и напорным коллекторами для застройки по ул. Памяти, Боровых, Вольная	48673,2
22	Канализационная насосная станция с самотечным и напорным коллекторами для перспективной застройки по ул. Энгельса (для кадастрового квартала 46:29:103067)	38110,1
23	Канализационная насосная станция с самотечным и напорным коллекторами для застройки по ул. Малиновая, Нижняя Луговая, Овечкина с прилегающими	24958,0
24	Канализационная насосная станция с самотечным и напорным коллекторами для перспективной застройки по ул. Энгельса (для кадастрового квартала 46:29:103029)	26097,1
25	Сети канализации объектов здравоохранения, включая КНС	26097,1
26	Сеть канализации от ул. 1-я Степная до пр. Ленинского Комсомола в г. Курске	512641,0
27	Самотёчный канализационный коллектор по ул. Соловьиная - Чайковского	46602,0
28	Канализационная насосная станция по ул. Строительный проезд	500,0
29	Канализационная насосная станция в районе улиц Ольховская, Широкая	61858,8
30	Канализационная насосная станция в районе улиц Сливовая, Виноградная, Ракитовая	32753,3
31	Канализационная насосная станция Северный 4 мкр.	29078,8
32	Подключение к централизованной системе водоотведения малоэтажных зданий по адресу проезд Строительный 3, 3а, 3б	785,7
33	Сети канализации по улицам 1-я Ольховская, 2-я Ольховская, 1-8 Ольховские переулки, ул. Широкая	22580,5
34	Напорные и самотечные сети водоотведения по улицам Сливовая, Виноградная, Ракитовая и переулок Ракитовый	8419,5
35	Напорные и самотечные сети водоотведения Северный мкр. №4	48208,7
36	Канализация самотёчная протяжённость 215,404 км г. Курск	1258834,1
37	Канализация напорная протяжённость 35,212 км г. Курск	498271,0
38	Канализационная насосная станция, производительность определяется проектом г. Курск, кадастровый квартал № 46:11:111812	39364,7
39	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Ильинская	22494,1
40	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Смородиновая/г. Курск, ул. Вокзальная	28117,6
41	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Фрунзе	22494,1
42	Канализационная насосная станция, производительность определяется проектом г. Курск, ул. Стрелецкая 3-я	16870,6
43	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, кадастровый квартал № 46:29:103144	33741,2
44	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Стрелецкая 1-я	16870,6
45	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, Северный район, кадастровый квартал №46:29:102035	33741,2
46	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Каштановая	22494,1
47	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, по ул. Энгельса кадастровый квартал №46:29:103067	33741,2
48	Канализационная насосная станция производительность 50 м3/час г. Курск, ул. Счастливая	25174,0
49	Канализационная насосная станция производительность 100 м3/час г. Курск, ул. Фестивальная	50349,0
50	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Водяная	16870,6
51	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Луговская	16870,6
52	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Нижняя Казацкая	16870,6
53	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Верхняя Луговая	16870,6
54	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г.	16870,6

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
	Курск, 3-й Любазский пер.	
55	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Понизовка	16870,6
56	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Марка Теплицкого	16870,6
57	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, продолжение пер. Промышленный	16870,6
58	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Голубиная	16870,6
59	Канализационная насосная станция Производительность определяется проектом г. Курск, кадастровый квартал №46:29:102087	33741,2
60	Канализационная насосная станция Производительность определяется проектом г. Курск, продолжение ул. Урожайная	16870,6
61	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Листопадная	22494,1
62	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Духовецкая	16870,6
63	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Уютная	16870,6
64	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, пер. Борзеновский	33741,2
65	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Перекальского	16870,6
66	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Пушкарская 3-я	16870,6
67	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, продолжение ул. Пирогова	16870,6
68	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, пер. Лиственный 1-й	16870,6
69	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, продолжение ул. Просторная	16870,6
70	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, продолжение ул. Ольховская 2-я	16870,6
71	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Утренняя	16870,6
72	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Черняховского	16870,6
73	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Кутузова	16870,6
74	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, кадастровый квартал № 46:29:102002	22494,1
75	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, продолжение ул. Липецкая	16870,6
76	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Полевая	16870,6
77	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, пер. 1-й Вольный	16870,6
78	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Центральная	16870,6
79	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Энгельса	16870,6
80	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, пр. Надежды Плевицкой	16870,6
81	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Гвардейская	16870,6
82	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, продолжение ул. Гудровская	16870,6
83	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Коммунистическая	16870,6

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
84	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, к востоку от ул. Дубровинского	16870,6
85	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Энгельса	16870,6
86	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, правый берег реки Сейм	16870,6
87	Канализационная насосная станция Производительность определяется проектом г. Курск, южнее ул. Гремяченская	16870,6
88	Канализационная насосная станция ЮЗЖР	60631,5
89	Внедрение систем АСУ ТП и диспетчеризации на сетях водоотведения	51780,0
90	Канализационный коллектор по ул. Парк Солянка (от КНС ЮЗЖР)	28451,0
91	Самотёчные коллекторы	335534,4
92	Реконструкция системы биологической очистки на городских очистных сооружениях	1940929,3
93	Канализационные насосные станции. Реконструкция, техническое перевооружение	466020,0
94	Реконструкция главной насосной станции канализации производительностью 120,0 тыс. м3/сут. (замена насосных агрегатов и электротехнического оборудования).	186408,0
95	Реконструкция с заменой насосного оборудования и внутренних трубопроводов КНС по ул. Интернациональная. Как вариант предлагается строительство новой КНС на той же территории.	84919,2
96	Напорные коллекторы от КНС. Реконструкция	19404,2
97	Западный разгрузочный коллектор канализации (по участкам)	18903,2
98	Северо-западный канализационный коллектор (по участкам)	439664,0
99	Канализационный коллектор по ул. Володарского	82951,6
100	Реконструкция напорного коллектора от ГНС до ГОС диаметром 2х400 мм (строительство дюкера через р. Сейм).	36246,0
101	Реновация (замена) существующих самотечных канализационных сетей. Ввиду того, что существующие сети водоотведения имеют высокую степень износа, предусматривается их постепенная замена с увеличением диаметра и заменой материала трубопровода	569580,0
102	Модернизация канализационного коллектора по улице Крымской.	2899,7
103	Реконструкция канализации самотёчной протяжённостью 13,860 км г. Курск	56689,6
104	Реконструкция канализации самотёчной протяжённостью 0,89 км г. Курск	3640,2
105	Канализационная насосная станция КНС № 3 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Школьная. 5А/10	20000,0
106	Канализационная насосная станция. КНС № 33 производительность определяется проектом, г. Курск, ул. Рябиновая, (около дома 28)	20000,0
107	Канализационная насосная станция. КНС № 13 производительность определяется проектом, г. Курск, пр. Светлый. 1Б	20000,0
108	Канализационная насосная станция. КНС № 26 производительность определяется проектом. г. Курск, ул. Цюрупы. 2а	20000,0
109	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Интернациональная	20000,0
110	Канализационная насосная станция. КНС № 1 производительность определяется проектом г. Курск, ул. 1-я Прогонная. 3	20000,0
111	Канализационная насосная станция КНС № 9 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Пирогова, 14А	20000,0
112	Канализационная насосная станция. КНС № 37 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Звёздная, б/н	20000,0
113	Канализационная насосная станция. КНС № 5 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Верхняя Луговая, 160 А	20000,0
114	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Заречная	20000,0
115	Канализационная насосная станция. КНС № 11 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Карла Маркса, б/н	20000,0
116	Канализационная насосная станция. КНС № 7 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Хуторская. 43В	20000,0
117	Канализационная насосная станция. КНС № 2 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Льва Толстого. 13 Г	20000,0

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
118	Канализационная насосная станция. КНС № 6 производительность определяется проектом г. Курск, пер. Южный. 16Б	20000,0
119	Канализационная насосная станция. КНС № 16 производительность определяется проектом г. Курск, ул. К. Воробьева, б/н	20000,0
120	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом Курский район, кадастровый квартал №46:11:090304	20000,0
121	Канализационная насосная станция. КНС № 15 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Крайняя, б/н	20000,0
122	Канализационная насосная станция. КНС № 23 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Народная.2Б	20000,0
123	Канализационная насосная станция. КНС № 22 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Обоянская. 16А	20000,0
124	Канализационная насосная станция. КНС №21 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Черняховского, около дома № 31а	20000,0
125	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск. ОАО «Курскрезинотехника»	20000,0
126	Канализационная насосная станция. КНС № 28 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Широкая. 3Б	16500,0
127	Канализационная насосная станция. КНС № 27 производительность определяется проектом г. Курск, пр. Ленинского комсомола. 61А	20000,0
128	Канализационная насосная станция. КНС № 24 производительность определяется проектом г. Курск. 1-й Промышленный пер. ПА	20000,0
129	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Солнечная Зона	20000,0
130	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск. Магистральный пр-д (около дома 18)	20000,0
131	Канализационная насосная станция, КНС № 34 производительность определяется проектом г. Курск, Магистральный пр-д, (около дома 3)	20000,0
132	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Степная 2-я	20000,0
133	Канализационная насосная станция, КНС № 40 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Понизовка, б/н	20000,0
134	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Орловская, б/н	20000,0
135	Канализационная насосная станция, КНС № 25 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Широкая.83А	20000,0
136	Канализационная насосная станция, КНС № 30 производительность определяется проектом г. Курск, пос. Косиново. б/н	20000,0
137	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Кольская	20000,0
138	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, пос. Косиново. б/н	20000,0
139	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Тропинка	20000,0
140	Канализационная насосная станция, КНС №4 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Красная Линия. 4	20000,0
141	Канализационная насосная станция, КНС № 32 производительность определяется проектом г. Курск, урочище Горелый Лес	20000,0
142	Канализационная насосная станция, КНС № 38 производительность определяется проектом г. Курск, пр. Вячеслава Клыкова. 79А	20000,0
143	Канализационная насосная станция, КНС № 19 производительность определяется проектом г. Курск, ул. 2-я Орловская, б/н	20000,0
144	Канализационная насосная станция, КНС № 10 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Кавказская. 10	20000,0
145	Канализационная насосная станция, КНС № 18 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Пучковка. 33/31 А	20000,0
6.	ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ	2 015 163,05
1	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Бурцевка, 1,7 км	1001,0
2	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Дзержинского, 2,2 км	1067,0

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
3	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Дубровинского, 3,0 км	1306,0
4	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Запольная, 1,4 км	962,0
5	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Интернациональная, 1,0 км	910,0
6	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Нижняя Казацкая, 3,8 км	1520,0
7	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. 5-я Кислинская, 2,3 км	1080,0
8	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул.1-я Кожевнная, 0,8 км	884,0
9	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Комарова, 1,6 км	988,0
10	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Краснополянская, 1,1 км	923,0
11	Строительство ливневой канализации напорного типа по проспекту Ленинского комсомола, 5,3 км	1923,0
12	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Литовская, 3,7 км	1493,0
13	Строительство ливневой канализации напорного типа по Магистральному проезду, 3,8 км	1520,0
14	Строительство ливневой канализации закрытого типа, 2-й Ольховский переулок, 0,47 км	841,0
15	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Орловская, 3,9 км	1547,0
16	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Островского, 1,34 км	955,0
17	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Парижской Коммуны, 1 км	910,0
18	Строительство ливневой канализации напорного типа по проспекту Н. Плевицкой, 5,9 км	2084,0
19	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Пионеров, 1,7 км	1001,0
20	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Республиканская, 2,7 км	1225,0
21	Строительство ливневой канализации напорного типа в п. «Северный» (за исключением второго микрорайона), 3,0 км	1306,0
22	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул.1-я Степная, 3,1 км	1333,0
23	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. 1-я Стрелецкая, 4,2 км	1628,0
24	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Сумская, 5,4 км	1949,0
25	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Тимская, 0,73 км	875,0
26	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Триумфальная, 1,2 км	936,0
27	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Хмелевского, 1,2 км	936,0
28	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Хуторская, 1,1 км	923,0
29	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Цурюпы, 1,8 км	1014,0
30	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Черняховского, 2,3 км	1080,0
31	Строительство насосных станций, 10 шт. в Центральном округе	16050,0
32	Строительство очистных сооружений ливневой канализации, 21 шт. в Центральном округе	212657,3
33	Строительство дренажных коллекторов, протяжённость 3 км в Сеймском округе	1548,0
34	Строительство очистных сооружений ливневой канализации, 9 шт. в Сеймском округе	162024,6
35	Строительство насосных станций, 5 шт. в Железнодорожном округе	8025,0
36	Строительство очистных сооружений ливневой канализации, 5 шт. в Железнодорожном округе	101265,4
37	Строительство дренажных коллекторов, протяжённость 8 км в Железнодорожном округе	2126,0
38	Ремонт закрытого тоннеля русла р. Кур на участке от ул. Сосновская до ул. Сонины, протяжённость 0,9 км в Центральном округе	897,0
39	Строительство ливневой канализации открытого типа в г. Курск, 42,5 км	353914,6
40	Строительство ливневой канализации закрытого типа в г. Курск, 134,56 км	1120535,2
7.	ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ	1 100 549,00
1	Мусоросортировочный комплекс с участком компостирования, мощность 150 тыс.т в год (участок компостирования мощностью 80 тыс.т в год), д. Чаплыгина Пашковского сельсовета Курского района Курской области; ЗУ 46:11:142107:14	1100549,0
8	ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ	411 590,00
1	Обеспечение города уличным освещением	377953,3333

№ п/п	Проекты по направлениям	Сумма, тыс. руб.
2	Проведение капитального ремонта, ремонта, технического обслуживания сетей и прочих работ по уличному освещению	25303,33333
3	Содержание насосных станций ливневых вод	8333,33
×	ОБЩАЯ СУММА ПО ПРОГРАММЕ	33 140 174,32

4. Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры определён в соответствии с Методическими рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утверждёнными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204, в частности:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества и надёжности поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов.

Критерии доступности для населения коммунальных услуг определены в разделе «Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности».

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объём потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения. Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учёта, характеризуют сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным требованиями, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надёжность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность города Курска без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть определяет оценку возможности функционирования коммунальных систем без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надёжность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяжённостью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтённых расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется показателями: удельный расход электроэнергии, расход топлива, воды.

Целевые показатели установлены по каждому виду коммунальных услуг и подлежат ежегодной корректировке в соответствии с достигнутыми фактическими значениями.

Таблица 57

Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 (факт)	2021 (факт)	I этап				II этап				III этап	IV этап	2021-2040	
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035		2040
1.	Электроснабжение															
2.	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления															
3.	Величина новых нагрузок	МВт	0,2	1,4	0,0	4,9	1,9	3,6	3,5	3,2	3,6	3,3	3,3	3,7	4,0	36,49
4.	Удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	кВт×ч/ прож.	90,9	89,9	89,1	88,2	87,3	86,4	85,5	84,7	83,8	83,0	82,2	81,3	80,5	80,5
5.	Удельный годовой расход электрической энергии в жилом фонде	кВт×ч/чел.	364,5	360,9	357,3	353,7	350,2	361,6	361,6	361,6	361,6	361,6	361,6	361,6	361,6	361,6
6.	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета															
7.	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории МО	%	99,9	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
8.	Качество и надежность поставки ресурса															
9.	Число инцидентов на электрических сетях	ед.	6	7	6	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	61
10.	Объем недоотпуска электрической энергии	тыс.кВт×ч	0,96	1,60	1,53	1,47	1,41	1,35	1,30	1,25	1,20	1,15	1,10	1,06	1,02	15,44
11.	Средний объем недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент	тыс.кВт×ч	0,16	0,23	0,26	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22	0,27	0,25	0,25
12.	Показатели эффективности транспортировки ресурса															
13.	Уровень потерь электрической энергии	%	4,03	10,53	10,52	10,51	10,50	10,49	10,48	10,47	10,46	10,45	10,44	10,43	10,41	10,4
14.	Теплоснабжение															
15.	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления															
16.	Величина новых нагрузок	Гкал/ч	9,30	5,66	3,30	4,90	9,50	3,80	7,70	5,40	5,80	6,20	6,90	-0,20	0,00	58,96
17.	Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	Гкал/м2	0,130	0,130	0,120	0,120	0,120	0,120	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
18.	Удельный расход тепловой энергии в жилом фонде	Гкал/м2	0,091	0,089	0,089	0,089	0,089	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
19.	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета															
20.	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, используемой на территории МО	%	57,0	77,5	79,0	80,4	81,7	83,1	84,6	86,0	87,5	88,9	90,5	97,0	99,0	99,0
21.	Качество и надежность поставки ресурса															
22.	Количество инцидентов на тепловых сетях	ед.	910	900	870	850	840	820	800	790	780	770	765	750	740	9675,00
23.	Показатели эффективности производства ресурса															
24.	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,00	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	162,95	162,95	162,95	161,32	159,71	158,11	156,53	156,53
25.	Удельный расход электрической энергии, используемой на выработку и передачу тепловой энергии	кВт×ч/Гкал	34,20	34,20	34,20	34,20	33,52	33,52	33,52	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18	33,18
26.	Показатели эффективности транспортировки ресурса															
27.	Технологические потери тепловой энергии	%	5,00	16,50	15,61	14,77	13,97	13,21	12,50	11,83	11,19	10,58	10,01	10,01	10,01	10,01
28.	Водоснабжение															
29.	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления															
30.	Величина новых нагрузок	м3/сутки		-4714,2	1301,9	773,4	442,0	542,8								

№	Наименование показателя	Ед.изм.	2020 (факт)	2021 (факт)	I этап				II этап					III этап	IV этап	2021-2040
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	
41.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	кВт×ч/м3	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,13
42.	Показатели эффективности транспортировки ресурса															
43.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	17,50	17,33	17,15	16,98	16,81	16,64	16,48	16,31	16,15	15,99	15,83	15,81	15,80	15,83
44.	Водоотведение															
45.	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления															
46.	Величина новых нагрузок	м3/сутки	0,0	-1327,6	0,0	0,0	243,0	358,2	245,6	120,4	328,1	279,5	242,3	1160,0	1877,7	3527,09
47.	Надежность и бесперебойность водоотведения, качество очистки сточных вод															
48.	Удельное количество аварий и засоров	ед./км	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,7	7,4	7,0	7,0
49.	Доля сточных вод, не подвергшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	5,0	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.	Показатели эффективности производства ресурса															
52.	Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт×ч/м3	0,36	0,39	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,5
53.	Удельный расходы электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	кВт×ч/м3	0,37	0,42	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,4
54.	Газоснабжение															
55.	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления															
56.	Величина общего прироста потребления газа	млн.м3	6,5	67,6	17,9	13,0	7,1	7,5	7,2	6,2	7,6	6,9	6,8	9,9	12,3	170,04
57.	Удельная величина потребления газа в жилом фонде	м3/прож.	321,4	306,2	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7
58.	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета															
59.	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
60.	Показатели эффективности производства ресурса															
61.	Удельный вес газа в топливном балансе	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
62.	Обращение с ТКО															
63.	Прирост годовой объема отходов	тыс.м3	3,1	155,0	-153,1	3,1	2,2	4,2	2,2	0,2	3,6	3,0	2,3	18,1	30,5	71,40
64.	Уровень централизованного транспортирования ТКО с территории МО															
65.	- многоэтажный жилой фонд	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100,0
66.	- малоэтажный жилой фонд	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100,0
67.	Охват образования ТКО системой раздельного сбора	%	6,0	7,0	10,0	12,0	15,0	20,0	25,0	25,0	30,0	40,0	50,0	55,0	60,0	60,0

5. Раздел 5. Программы инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

5.1. Инвестиционные программы в системе теплоснабжения

Таблица 58

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		1 014,10			1 014,10			1 014,10						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.5	Строительство т/сетей от ТК-41411 до детского сада на 320 мест в зоне застройки, ул. Ангельская, 115 (бывшая территория Курского завода тракторных запчастей "КЗТЗ"). Курская ТЭЦ-1	Схема теплоснабжения МО г.Курск	561,20	-	-	-	561,20	-	561,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		561,20				561,20		561,20						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.6	Строительство т/сетей от ТК-41424 до ФОК, ул. Крюкова, 2. Курская ТЭЦ-1	Схема теплоснабжения МО г.Курск	581,70	581,70	-	-	-	-	581,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		581,70	581,70					581,70						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.7	Строительство т/сетей от ТК-4 до краеведческого музея ул. Дзержинского - ул. Луначарского. Курская ТЭЦ-4	Схема теплоснабжения МО г.Курск	6 419,30	-	-	-	-	1 069,88	1 069,88	1 069,88	1 069,88	1 069,88	1 069,88	1 069,88	5 349,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		6 419,30				</																			

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		135 385,20					27 077,04	27 077,04	27 077,04	27 077,04	27 077,04	27 077,04		108 308,16											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.20	Строительство т/сети микрорайона № 4 пос. Северный. АО "Теплоэнергосбытовая компания"	Схема теплоснабжения МО г.Курск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.21	Техническое присоединение: «Группа многоэтажных жилых домов по адресу: г. Курск, ул. Энгельса, 115	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	23 192,40	7 819,00	13 683,50	1 689,90	-	-	23 192,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		23 192,40	7 819,00	13 683,50	1 689,90			23 192,40						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.22	Техническое присоединение объекта «Крытый плавательный бассейн КГУ по ул. Коммунистическая, 4а	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	2 329,60	2 329,60	-	-	-	-	2 329,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		2 329,60	2 329,60					2 329,60																	

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	инвесторов																									
1.1.43	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-230 до ТК-129 d=250 мм L=0,35 км г. Курск, пос. Северный	Генеральный план г. Курска	14 621,69	-	-	-	-	-	-	-	-	7 310,84	7 310,84	-	14 621,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		14 621,69						-			7 310,84	7 310,84		14 621,69											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.44	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-184 до ТК-186 d=250 мм L=0,08 км г. Курск, пос. Северный	Генеральный план г. Курска	3 342,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 342,10	-	3 342,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		3 342,10						-				3 342,10		3 342,10											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.45	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-186 до ТК-199 d=250 мм L=0,11 км г. Курск, пос. Северный	Генеральный план г. Курска	4 595,39	-	-	-	-	-	-	-	-	2 297,69	2 297,69	-	4 595,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		4 595,39						-			2 297,69	2 297,69		4 595,39											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.46	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-184 до ТК-207. ТК-211, d=250 мм L=0,16 км. г. Курск, пос. Северный	Генеральный план г. Курска	6 684,20	-	-	-	-	-	-	-	-	3 342,10	3 342,10	-	6 684,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-																	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-421 до ТК- 235 d=250 мм L=0,14 км г. Курск, пос. Северный	план г. Курска																								
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		2 506,58						-					2 506,58	2 506,58											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.49	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-61 до ТК- 75 d=250 мм L=0,33 км г. Курск, пос. Северный	Генеральный план г. Курска	13 786,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 893,08	6 893,08	13 786,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		13 786,16						-				6 893,08	6 893,08	13 786,16											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.50	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» от ТК-80 до ТК- 82 d=250 мм L=0,06 км г. Курск, пос. Северный	Генеральный план г. Курска	2 506,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 506,58	2 506,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		2 506,58						-					2 506,58	2 506,58											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.51	Теплопровод распределительный от ТЭЦ АО «ТЭСК» d=200 мм L=0,239 км г. Курск, пос. Северный	Генеральный план г. Курска	7 958,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 979,43	3 979,43	3 979,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 979,43
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		7 958,86						-					3 979,43	3 979,43	3 979,43										3 979,43
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.52	Теплопровод магистральный протяжённость 6,07 км г. Курск, от ТЭЦ СЭР вдоль ул. 2-я Орловская, ул. Тропинка, пр. Победы	Генеральный план г. Курска	618 292,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123 658,44	123 658,44	123 658,44	123 658,44	123 658,44	123 658,44	123 658,44	-	-	-	-	-	494 633,76
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		556 462,98						-					111 292,60	111 292,60	111 292,60	111 292,60	111 292,60	111 292,60	111 292,60						445 170,38
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-	-	-	-	-	-							-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		61 829,22						-					12 365,84	12 365,84	12 365,84	12 365,84	12 365,84	12 365,84							49 463,38
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.53	Теплопровод распределительный общая протяжённость 6,1 км г.	Генеральный план г. Курска	254 835,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 967,03	50 967,03	50 967,03	50 967,03	50 967,03	50 967,03	-	-	-	-	-	-	203 868,12

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	Курск, в районе ул. Тамчишина и пр. Светлый																									
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		229 351,64						-					45 870,33	45 870,33	45 870,33	45 870,33	45 870,33	45 870,33							183 481,31
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		25 483,52						-					5 096,70	5 096,70	5 096,70	5 096,70	5 096,70	5 096,70							20 386,81
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.54	Теплопровод распределительный общая протяжённость 1,54 км г. Курск, в районе ул. Гвардейская	Генеральный план г. Курска	64 335,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 445,14	21 445,14	21 445,14	-	-	-	-	-	-	-	64 335,43
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		57 901,89						-						-	19 300,63	19 300,63	19 300,63								57 901,89
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		6 433,54						-						-	2 144,51	2 144,51	2 144,51								6 433,54
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.55	Теплопровод распределительный общая протяжённость 1,47 км г. Курск, в районе ул. Театральная	Генеральный план г. Курска	61 411,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 470,36	20 470,36	20 470,36	-	-	-	-	-	-	61 411,09
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		55 269,98						-						-		18 423,33	18 423,33	18 423,33							55 269,98
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		6 141,11						-						-		2 047,04	2 047,04	2 047,04							6 141,11
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.56	Теплопровод распределительный общая протяжённость 1,22 км г. Курск, в районе ул. Клубная	Генеральный план г. Курска	50 967,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 989,01	16 989,01	16 989,01	-	-	-	-	-	50 967,03
	-операционные расходы		-						-																	

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	инвесторов																									
1.1.63	Сеть теплоснабжения к домам №№13,15,15а по ул. 50 лет Октября, №97 по ул. Большевиков, №64 по ул. Суворовская, №65, 65а по ул. Павлуновского, школе №19, № 46:29:000000:4706	В случае заключения концессионного соглашения	27 240,00	-	-	27 240,00	-	-	27 240,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		27 240,00			27 240,00			27 240,00						-										-	
1.1.64	Сеть теплоснабжения к домам пр. Хрущева 3, 5; ПУ СЗР2; дисп. эл/с; ОУРС; нас. ВКХ; пр. Хрущева 1; магазин; ул. Косухина 6, 8, 10, 12, 14, 16, 20, 22, 24. №46:29:102219:4110	В случае заключения концессионного соглашения	53 338,08	-	-	53 338,08	-	-	53 338,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		53 338,08			53 338,08			53 338,08						-										-	
1.1.65	Сеть теплоснабжения к дому №185 по ул. Бойцов 9-й Дивизии, назначение: сооружения коммунального хозяйства. № 46:29:000000:4720	В случае заключения концессионного соглашения	42 144,60	-	42 144,60	-	-	-	42 144,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		42 144,60		42 144,60				42 144,60						-										-	
1.1.66	Сеть теплоснабжения к ЮЗГУ (спорткомплекс, столовая, общежития, главный корпус) по ул. 50 лет Октября, 94. №46:29:102221:4532	В случае заключения концессионного соглашения	21 927,36	-	-	21 927,36	-	-	21 927,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-	</										

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	(подключение)																									
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		16 401,48			16 401,48			16 401,48						-										-	
1.1.68	Сеть теплоснабжения к домам №№3,5,14,26,26а,29/1 по ул. Семеновская, №№2,4,6 по ул. Димитрова, №№22,22а,24,26 по ул. Почтовая, №39 по ул. Марата, медфабрике по ул. Семеновская,36, назначение: сооружения коммунального хозяйства. № 46:29:000000.4696	В случае заключения концессионного соглашения	22 771,68	-	22 771,68	-	-	-	22 771,68	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		22 771,68		22 771,68				22 771,68						-										-	
1.1.69	Сеть теплоснабжения к домам №№62,63а,65,67, 69,75,77,79,81 по ул. Володарского, №№55,57,58а, 63,65,67 по ул. Горького, №№19,19а,196,21,23,32 по ул. Мирная, назначение: сооружения коммунального хозяйства, №46:29:102319:1253	В случае заключения концессионного соглашения	18 597,84	-	18 597,84	-	-	-	18 597,84	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		18 597,84		18 597,84				18 597,84						-										-	
1.1.70	Сеть теплоснабжения к домам №№28,30,32 по ул. Садовая, №№14,19а,21 по ул. Ватутина, №№50,52,56,58 по ул. Радищева, школе №6, веч. школе №9, стоматологии по ул. Садовая, 27, больнице №1, Госсанэпидемстанции по ул. Димитрова, 64, №61 по ул. Димитрова, назначение сооружения коммунального хозяйства. №46:29:102317:678	В случае заключения концессионного соглашения	28 148,52	-	28 148,52	-	-	-	28 148,52	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-					</												

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.	
	котельной до 0,86 Гкал/ч. Выполнение мероприятий по энергосбережению. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. МУП "Гортеплосеть"																										
	-операционные расходы		-						-						-											-	
	-амортизационные отчисления		4 351,40		2 135,10	2 216,30			4 351,40						-											-	
	- прибыль		-						-						-											-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-	
	-заемные средства		-						-						-											-	
	-бюджетные средства		-						-						-											-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-	
1.2.13	Реконструкция котельной. Замена двух котлов Универсал-5М на два котла: один - ТТ-500, Q=0,43 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-50H и второй - 250, Q=0,215 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-26,21H. Установленная тепловая мощность котельной 0,645 Гкал/ч. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. Перевод котельной в автоматический режим работы. Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	Схема теплоснабжения МО г.Курск	6 619,00	275,00	2 142,00	2 096,00	2 106,00	-	6 619,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-	
	-амортизационные отчисления		6 619,00	275,00	2 142,00	2 096,00	2 106,00		6 619,00						-											-	
	- прибыль		-						-						-											-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-	
	-заемные средства		-						-						-											-	
	-бюджетные средства		-						-						-											-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-	
1.2.14	Реконструкция котельной. Замена четырех котлов Тула-3 на два котла: ТТ-1600, Q=1,376 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-140HM и второй котел ТТ-1100 Q=0,946 Гкал/ч с горелкой "Olion" GP-90H. Установленная тепловая мощность котельной 2,322 Гкал/ч. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. Выполнение мероприятий по энергосбережению. Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация»	Схема теплоснабжения МО г.Курск	11 574,00	-	472,00	5 239,00	5 863,00	-	11 574,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-											-	
	-амортизационные отчисления		11 574,00		472,00	5 239,00	5 863,00		11 574,00						-											-	
	- прибыль		-						-						-											-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-	
	-заемные средства		-						-						-											-	
	-бюджетные средства		-						-						-											-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-	
1.2.15	Реконструкция котельной с заменой двух паровых котлов Е-1/9 на два паровых котла «Ural-Power» UPG-800 (Q=800 кг/ч). Установка приборов учета энергоресурсов в котельной. Выполнение мероприятий по энергосбережению. МУП "Гортеплосеть"	Схема теплоснабжения МО г.Курск	4 337,00	187,00	4 150,00	-	-	-	4 337,00	-	-	-	-	-													

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.	
		теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.																									
	-операционные расходы		-						-						-											-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-	
	- прибыль		-						-						-											-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-	
	-заемные средства		22 799,00	22 799,00					22 799,00						-											-	
	-бюджетные средства		-						-						-											-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-	
1.2.41	Замена сапниковых компенсаторов на сильфонные	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	30 687,90	8 607,90	11 913,00	10 167,00	-	-	30 687,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-	
	-амортизационные отчисления		30 687,90	8 607,90	11 913,00	10 167,00			30 687,90						-											-	
	- прибыль		-						-						-											-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-	
	-заемные средства		-						-						-											-	
	-бюджетные средства		-						-						-											-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-	
1.2.42	Модернизации тепловых сетей Центрального и Железнодорожного района «Комплекс теплоснабжения» внутри квартальных тепловых сетей в г. Курске	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	534 503,04	90 213,20	120 973,10	124 728,40	120 415,43	75 175,96	531 506,09	2 996,94	-	-	-	-	2 996,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-	
	- прибыль		-						-						-											-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-	
	-заемные средства		534 503,04	90 213,20	120 973,10	124 728,40	120 415,43	75 175,96	531 506,09	2 996,94					2 996,94											-	
	-бюджетные средства		-						-						-											-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-	
1.2.43	Модернизации тепловых сетей Центрального и Железнодорожного района «Комплекс теплоснабжения» внутри квартальных тепловых сетей в г. Курске	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	333 333,30	110 707,00	111 182,80	111 443,50	-	-	333 333,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-		</																

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	тепловых сетей в г. Курске	"Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.																								
	-операционные расходы		-						-						-											
	-амортизационные отчисления		804 364,31	32 666,70	53 609,20	77 988,70	105 666,83	123 156,52	393 087,95	138 022,54	94 710,19	73 052,12	53 678,17	51 813,33	411 276,36											
	- прибыль		-						-						-											
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											
	-заемные средства		-						-						-											
	-бюджетные средства		-						-						-											
	-средства частных инвесторов		-						-						-											
1.2.45	Модернизация ПНС-12	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	13 433,60	13 433,60	-	-	-	-	13 433,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-											
	-амортизационные отчисления		13 433,60	13 433,60					13 433,60						-											
	- прибыль		-						-						-											
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											
	-заемные средства		-						-						-											
	-бюджетные средства		-						-						-											
	-средства частных инвесторов		-						-						-											
1.2.46	Приведение АИСКУЭ ТЭЦ-1 к соответствию требованиям регламентов ОРЭ	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	5 700,00	-	5 700,00	-	-	-	5 700,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-											
	-амортизационные отчисления		5 700,00		5 700,00				5 700,00						-											
	- прибыль		-						-						-											
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											
	-заемные средства		-						-						-											
	-бюджетные средства		-						-						-											
	-средства частных инвесторов		-						-						-											
1.2.47	Реконструкция автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в ПП "Курская ТЭЦ-1"	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	7 100,00	-	-	7 100,00	-	-	7 100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-											
	-амортизационные отчисления		7 100,00		7 100,00				7 100,00						-											
	- прибыль		-					</																		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	шт. - монитор - 2 шт.и ИБП.	генерация" 2020-2035 гг.																								
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		3 000,00			3 000,00			3 000,00						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.49	Монтаж линии горячего воздуха со сбросных клапанов компрессоров газовых турбин с утилизацией в КУ №1,2 до пароперегревателя ПП «ТЭЦ СЗР»	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	7 125,40	7 125,40	-	-	-	-	7 125,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		7 125,40	7 125,40					7 125,40						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.50	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования Курской ТЭЦ-1 в период проведения капитальных и текущих ремонтов	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	48 200,30	19 019,10	16 666,10	12 515,10	-	-	48 200,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		48 200,30	19 019,10	16 666,10	12 515,10			48 200,30						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.51	Техническое перевооружение зданий и сооружений Курской ТЭЦ-1 в период проведения текущих ремонтов	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	18 651,90	6 217,30	6 217,30	6 217,30	-	-	18 651,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	-прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		9 895,50	3 298,50	3 298,50	3 298,50			9 895,50						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.2.53	Реконструкция ГТУ № 1 с применением модернизированных узлов и деталей (ТЭЦ СЗР ПГУ)	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения филиала ПАО "Квадра"- "Курская генерация" 2020-2035 гг.	359 312,40	-	359 312,40	-	-	-	359 312,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	-прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		359 312,40		359 312,40				359 312,40						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.2.54	Котельная ул. Скорятин, д.29 увеличение установленной мощности котельной до 0,86 Гкал/ч	Генеральный план г. Курска	4 513,00	-		275,00	2 142,00	2 096,00	4 513,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		4 513,00			275,00	2 142,00	2 096,00	4 513,00						-										-	
	-прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.2.55	Котельная поликлиники № 5 увеличение установленной мощности котельной до 0.328 Гкал/ч	Генеральный план г. Курска	2 256,50	-		-	137,50	1 071,00	1 208,50	1 048,00	-	-	-	-	1 048,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		2 256,50				137,50	1 071,00	1 208,50	1 048,00					1 048,00										-	
	-прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-</											

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	- прибыль		336 490,53	160 130,07	176 360,45	-	-	-	336 490,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		687 753,78	137 613,79	210 989,47	244 757,34	34 391,80	5 727,00	633 479,40	9 105,00	2 959,45	13 173,50	6 434,00	7 960,40	39 632,35	2 004,45	-	6 834,22	5 803,36	-	-	-	-	-	-	14 642,03
	-заёмные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	СТРОИТЕЛЬСТВО		-																							-
1.1.1	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Садовая – РП-1» протяженностью 7,79 км для электроснабжения планируемой малоэтажной, индивидуальной, многофункциональной общественно-деловой и специализированной общественной застройки в районе ул. Небесной.	Генеральный план г. Курска	14 871,11	-	14 871,11	-	-	-	14 871,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		14 871,11		14 871,11				14 871,11						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.2	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Котельная – РП-1» протяженностью 6,37 км для электроснабжения планируемой малоэтажной, индивидуальной, многофункциональной общественно-деловой и специализированной общественной застройки в районе ул. Небесной.	Генеральный план г. Курска	12 160,33	-	12 160,33	-	-	-	12 160,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		12 160,33		12 160,33				12 160,33						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.3	Сооружение распределительного пункта РП-1 10 кВ для электроснабжения планируемой малоэтажной, индивидуальной, многофункциональной общественно-деловой и специализированной общественной застройки в районе ул. Небесной.	Генеральный план г. Курска	27 000,00	-	27 000,00	-	-	-	27 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные		27 000,00		27 000,00				27 000,00																	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	отчисления																									
	- прибыль		-						-																	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-																	-
	-заёмные средства		-						-																	-
	-бюджетные средства		-						-																	-
	-средства частных инвесторов		-						-																	-
1.1.4	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Садовая – РП-2» протяженностью 4,48 км для электроснабжения планируемой малозэтажной и индивидуальной застройки в районе ул. Андрея Хмелевского.	Генеральный план г. Курска	8 552,00	-	-	8 552,00	-	-	8 552,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-																	-
	-амортизационные отчисления		-						-																	-
	- прибыль		-						-																	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		8 552,00			8 552,00			8 552,00																	-
	-заёмные средства		-						-																	-
	-бюджетные средства		-						-																	-
	-средства частных инвесторов		-						-																	-
1.1.5	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Котельная – РП-2» протяженностью 3,07 км для электроснабжения планируемой малозэтажной и индивидуальной застройки в районе ул. Андрея Хмелевского.	Генеральный план г. Курска	5 860,00	-	-	5 860,00	-	-	5 860,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-																	-
	-амортизационные отчисления		-						-																	-
	- прибыль		-						-																	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		5 860,00			5 860,00			5 860,00																	-
	-заёмные средства		-						-																	-
	-бюджетные средства		-						-																	-
	-средства частных инвесторов		-						-																	-
1.1.6	Сооружение распределительного пункта РП-2 10 кВ для электроснабжения планируемой малозэтажной и индивидуальной застройки в районе ул. Андрея Хмелевского.	Генеральный план г. Курска	27 500,00	-	-	27 500,00	-	-	27 500,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-																	-
	-амортизационные отчисления		27 500,00			27 500,00			27 500,00																	-
	- прибыль		-						-																	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-																	-
	-заёмные средства		-						-																	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	10 кВ ПС «Садовая – РП-3» протяженностью 2,46 км для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и ул. Тамчишина.																									
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		4 696,00				4 696,00		4 696,00						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.8	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Высокая – РП-3» протяженностью 0,26 км для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и ул. Тамчишина.	Генеральный план г. Курска	496,00	-	-	-	496,00	-	496,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		496,00				496,00		496,00						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.9	Сооружение распределительного пункта РП-3 10 кВ для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и ул. Тамчишина.	Генеральный план г. Курска	27 000,00	-	-	-	-	27 000,00	27 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		27 000,00					27 000,00	27 000,00						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.10	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Садовая – РП-4» протяженностью 0,99 км для электроснабжения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и пр. Светлый.	Генеральный план г. Курска	1 890,00	-	-	-	-	1 890,00	1 890,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль																									

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		1 890,00					1 890,00	1 890,00						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.11	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Высокая – РП-4» протяженностью 2,01 км для электрообеспечения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и пр. Светлый.	Генеральный план г. Курска	3 837,00	-	-	-	-	3 837,00	3 837,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		3 837,00					3 837,00	3 837,00						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.12	Сооружение распределительного пункта РП-4 10 кВ для электрообеспечения планируемой многоэтажной застройки в районе пр. Победы и пр. Светлый.	Генеральный план г. Курска	27 700,00	-	-	-	-	27 700,00	27 700,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		27 700,00					27 700,00	27 700,00						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.13	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Садовая – РП-5» протяженностью 1,23 км для электрообеспечения планируемой многоэтажной застройки в районе ул. Гвардейская и ул. К. Маркса.	Генеральный план г. Курска	2 348,00	-	-	-	-	-	-	2 348,00	-	-	-	-	2 348,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		2 348,00						-	2 348,00					2 348,00											-
	-заёмные средства		-						-																	

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	присоединение (подключение)																									
	-заёмные средства		-						-																	-
	-бюджетные средства		-						-																	-
	-средства частных инвесторов		-						-																	-
1.1.18	Сооружение распределительного пункта РП-6 10 кВ для электроснабжения планируемой среднетажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Театральная.	Генеральный план г. Курска	28 000,00	-	-	-	-	-	-	-	28 000,00	-	-	28 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-																	-
	-амортизационные отчисления		28 000,00						-		28 000,00			28 000,00												-
	- прибыль		-						-																	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-																	-
	-заёмные средства		-						-																	-
	-бюджетные средства		-						-																	-
	-средства частных инвесторов		-						-																	-
1.1.19	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Центральная 110 – РП-7» протяженностью 0,64 км для электроснабжения планируемой малозэтажной застройки в районе ул. Бочаровская.	Генеральный план г. Курска	1 222,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 222,00	-	1 222,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-																	-
	-амортизационные отчисления		-						-																	-
	- прибыль		-						-																	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		1 222,00						-			1 222,00		1 222,00												-
	-заёмные средства		-						-																	-
	-бюджетные средства		-						-																	-
	-средства частных инвесторов		-						-																	-
1.1.20	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Центральная 35 – РП-7» протяженностью 0,65 км для электроснабжения планируемой малозэтажной застройки в районе ул. Бочаровская.	Генеральный план г. Курска	1 241,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 241,00	-	1 241,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-																	-
	-амортизационные отчисления		-						-																	-
	- прибыль		-						-																	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		1 241,00						-			1 241,00		1 241,00												-
	-заёмные средства		-						-																	-
	-бюджетные средства		-						-																	-
	-средства частных инвесторов		-						-																	

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	присоединение (подключение)																									
	-заёмные средства		-						-							-										-
	-бюджетные средства		-						-							-										-
	-средства частных инвесторов		-						-							-										-
1.1.25	Строительство линии электропередачи ПКП 10 кВ ПС «Центральная 110 – РП-9» протяженностью 1,3 км для электроснабжения планируемой средне-, малоэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Мишина.	Генеральный план г. Курска	2 482,00	-	2 482,00	-	-	-	2 482,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-							-										-
	-амортизационные отчисления		-						-							-										-
	-прибыль		-						-							-										-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		2 482,00		2 482,00				2 482,00							-										-
	-заёмные средства		-						-							-										-
	-бюджетные средства		-						-							-										-
	-средства частных инвесторов		-						-							-										-
1.1.26	Строительство линии электропередачи ПКП 10 кВ ПС «Городская – РП-9» протяженностью 1,09 км для электроснабжения планируемой средне-, малоэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Мишина.	Генеральный план г. Курска	2 081,00	-	2 081,00	-	-	-	2 081,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-							-										-
	-амортизационные отчисления		-						-							-										-
	-прибыль		-						-							-										-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		2 081,00		2 081,00				2 081,00							-										-
	-заёмные средства		-						-							-										-
	-бюджетные средства		-						-							-										-
	-средства частных инвесторов		-						-							-										-
1.1.27	Сооружение распределительного пункта РП-9 10 кВ для электроснабжения планируемой средне-, малоэтажной и многофункциональной общественно-деловой застройки в районе ул. Мишина.	Генеральный план г. Курска	27 000,00	-	27 000,00	-	-	-	27 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-							-										-
	-амортизационные отчисления		27 000,00		27 000,00				27 000,00							-										-
	-прибыль		-						-							-										-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-							-										-
	-заёмные средства		-						-							-										-
	-бюджетные средства		-						-							-										-
	-средства частных инвесторов																									

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	присоединение (подключение)																									
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.32	Строительство линии электропередачи ПКЛ 10 кВ ПС «Городская – РП-11» протяженностью 1,92 км для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе 1-го Малинового пер.	Генеральный план г. Курска	3 665,00	-	-	-	-	-	-	3 665,00	-	-	-	-	3 665,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		3 665,00						-	3 665,00					3 665,00											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.33	Сооружение распределительного пункта РП-11 10 кВ для электроснабжения планируемой малоэтажной застройки в районе 1-го Малинового пер.	Генеральный план г. Курска	27 300,00	-	-	-	-	-	-	27 300,00	-	-	-	-	27 300,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		27 300,00						-	27 300,00					27 300,00											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.34	Строительство линии электропередачи ПКЛ 6 кВ ПС «КТЗ – РП-12» протяженностью 0,5 км для электроснабжения планируемой много- и среднеэтажной застройки в районе ул. Заводская.	Генеральный план г. Курска	955,00	-	-	-	-	-	-	-	955,00	-	-	-	955,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		955,00						-		955,00				955,00											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-																	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	(подключение)																									
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.5	Модернизация ПС 110/10 кВ Советская с монтажом устройств РЗА и ПА, в операционной зоне Филиала ОАО СО ЕЭС Курское РДУ	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Центра» на 2021-2025 гг.	4 983,33	250,00	4 733,33	-	-	-	4 983,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		4 983,33	250,00	4 733,33				4 983,33						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.6	Реконструкция ПС 110 кВ "Троицкая"	Схема и Программа развития электроэнергетики Курской области на 2020-2024 гг.	235 664,00	-	117 832,00	117 832,00	-	-	235 664,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		235 664,00		117 832,00	117 832,00			235 664,00						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.7	Реконструкция ПС 35 кВ "Оросительная" с увеличением трансформаторной мощности	Схема и Программа развития электроэнергетики Курской области на 2020-2024 гг.	28 728,00	-	28 728,00	-	-	-	28 728,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		28 728,00		28 728,00				28 728,00						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-																							

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
1.2.9	Реконструкция ПС 35 - 110 кВ с заменой коммутационного оборудования по техническому состоянию	Схема и Программа развития электроэнергетики Курской области на 2020-2024 гг.	203 826,00	50 956,50	50 956,50	50 956,50	50 956,50	-	203 826,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-					-												-
	-амортизационные отчисления		203 826,00	50 956,50	50 956,50	50 956,50	50 956,50		203 826,00					-												-
	-прибыль		-						-					-												-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-												-
	-заёмные средства		-						-					-												-
	-бюджетные средства		-						-					-												-
	-средства частных инвесторов		-						-					-												-
1.2.10	Мероприятия по переходу к интеллектуальным цифровым электрическим сетям	Схема и Программа развития электроэнергетики Курской области на 2020-2024 гг.	490 196,67	245 098,33	245 098,33	-	-	-	490 196,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-					-												-
	-амортизационные отчисления		490 196,67	245 098,33	245 098,33				490 196,67					-												-
	-прибыль		-						-					-												-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-												-
	-заёмные средства		-						-					-												-
	-бюджетные средства		-						-					-												-
	-средства частных инвесторов		-						-					-												-
1.2.11	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Садовая - Железнодорожск", участок Б.-Жирово - Фатеж протяженностью 13,1 км	Схема и Программа развития электроэнергетики Курской области на 2020-2024 гг.	140 464,00	-	-	70 232,00	70 232,00	-	140 464,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-					-												-
	-амортизационные отчисления		140 464,00			70 232,00	70 232,00		140 464,00					-												-
	-прибыль		-						-					-												-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-												-
	-заёмные средства		-						-					-												-
	-бюджетные средства		-						-					-												-
	-средства частных инвесторов		-						-					-												-
1.2.12	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Садовая - Железнодорожск", участок Фатеж - Троицкая протяженностью 20,1 км	Схема и Программа развития электроэнергетики Курской области на 2020-2024 гг.	31 137,45	15 568,73	15 568,73	-	-	-	31 137,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-																	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	км																									
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		240 110,00		80 036,67	80 036,67	80 036,67		240 110,00						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.14	Центр питания ПС 35/6 кВ «Западная» реконструкция. 35/10 кВ 20(2×10) МВА, г. Курск, ул. Асеева	Генеральный план г. Курска	200 000,00	-	-	50 000,00	50 000,00	50 000,00	150 000,00	50 000,00	-	-	-	-	50 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		200 000,00			50 000,00	50 000,00	50 000,00	150 000,00	50 000,00					50 000,00											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.15	Линия электропередачи ВЛ 35 кВ Курская ТЭЦ-1 - Западная № 1 участки: отп. на ПС Юго-Западная реконструкция, провод АС-150, г. Курск, мкр. КЗТЗ	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	20 000,00	-	-	-	-	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		20 000,00						-	20 000,00					20 000,00											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.16	Линия электропередачи ВЛ 35 кВ Курская ТЭЦ-1 - Западная № 2 участки: отп. на ПС Юго-Западная реконструкция, провод АС-150. г. Курск, мкр. КЗТЗ	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	20 000,00	-	-	-	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		20 000,0																							

[illegible]

[illegible]

5.3. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

Таблица 60

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы газоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031- 2040 г.г.
1.	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ		768 185,14	-	16 251,33	17 331,33	54 562,33	88 848,92	176 993,92	123 046,72	109 830,72	114 587,69	107 562,69	48 385,55	503 413,38	8 871,84	9 102,38	8 468,27	10 017,20	8 728,98	12 547,30	11 645,22	9 201,38	4 597,63	4 597,63	87 777,84
	СТРОИТЕЛЬСТВО		760 535,14	-	14 551,33	15 631,33	52 862,33	87 998,92	171 043,92	121 346,72	109 830,72	114 587,69	107 562,69	48 385,55	501 713,38	8 871,84	9 102,38	8 468,27	10 017,20	8 728,98	12 547,30	11 645,22	9 201,38	4 597,63	4 597,63	87 777,84
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		7 650,00	-	1 700,00	1 700,00	1 700,00	850,00	5 950,00	1 700,00	-	-	-	-	1 700,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		40 650,00	-	3 350,00	3 350,00	9 950,00	2 500,00	19 150,00	5 000,00	6 600,00	3 300,00	3 300,00	-	18 200,00	1 650,00	1 650,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3 300,00
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		593 709,53	-	12 901,33	13 981,33	35 193,53	71 353,33	133 429,52	101 103,81	86 287,81	90 026,89	85 299,89	38 427,11	401 145,52	5 055,29	5 216,67	5 927,79	7 012,04	6 110,28	8 783,11	8 151,65	6 440,97	3 218,34	3 218,34	59 134,49
	-заемные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		133 825,61	-	-	-	9 418,80	14 995,60	24 414,40	16 942,91	16 942,91	21 260,80	18 962,80	9 958,44	84 067,87	2 166,55	2 235,71	2 540,48	3 005,16	2 618,69	3 764,19	3 493,57	2 760,42	1 379,29	1 379,29	25 343,35
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	СТРОИТЕЛЬСТВО		-																							-
1.1.1	Сооружение газопроводов высокого и низкого давления к жилой застройке в Центральном округе в районе п. Кашиновский общей протяженностью 2,305 км	Генеральный план г. Курска	14 846,00	-	4 948,67	4 948,67	4 948,67	-	14 846,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		14 846,00		4 948,67	4 948,67	4 948,67		14 846,00						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.2	Сооружение газопроводов высокого и низкого давления к жилой застройке земельных участков с кадастровыми номераами 46:29:102092:1 и 46:29:102002:49 общей протяженностью 12,4 км	Генеральный план г. Курска	79 138,00	-	-	-	-	15 827,60	15 827,60	15 827,60	15 827,60	15 827,60	15 827,60	-	63 310,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		79 138,00					15 827,60	15 827,60	15 827,60	15 827,60	15 827,60	15 827,60		63 310,40											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.3	Сооружение газопроводов высокого и низкого давления к жилой застройке земельных участков с кадастровым номером 46:29:102094:1 общей протяженностью 11,9 км	Генеральный план г. Курска	75 953,76	-	-	-	-	-	-	15 190,75	15 190,75	15 190,75	15 190,75	15 190,75	75 953,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		75 953,76						-	15 190,75	15 190,75	15 190,75	15 190,75	15 190,75	75 953,76											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.4	Сооружение газопровода среднего давления Р≤0,3 МПа к планируемым площадкам индивидуальной и частично малозэтажной застройки, расположенным в продолжении ул. 50 Лет Октября общей протяженностью 5,71 км	Генеральный план г. Курска	36 532,00	-	-	-	-	18 266,00	18 266,00	18 266,00	-	-	-	-	18 266,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		36 532,00					18 266,00	18 266,00	18 266,00					18 266,00											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.5	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадках индивидуальной и частично малозэтажной застройки, расположенным в продолжении ул. 50 Лет Октября в количестве 3-х ед.	Генеральный план г. Курска	4 950,00	-	-	-	4 950,00	-	4 950,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		4 950,00				4 950,00		4 950,00						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.6	Сооружение газопровода среднего давления Р≤0,3 МПа к планируемым площадкам индивидуальной застройки, расположенным в северной части города между ул. 50 Лет Октября и пр. Победы общей протяженностью 2,78 км	Генеральный план г. Курска	17 872,00	-	-	-	-	-	-	8 936,00	8 936,00	-	-	-	17 872,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		17 872,00						-	8 936,00	8 936,00				17 872,00											-
	-заемные средства		-						-																	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	расположенной в районе пр. Анатолия Дериглазова и ул. Подводников протяженностью 2,05 км.																									
	-операционные расходы		-						-						-											
	-амортизационные отчисления		-						-						-											
	- прибыль		-						-						-											
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		13 223,00		4 407,67	4 407,67	4 407,67		13 223,00						-											
	-заемные средства		-						-						-											
	-бюджетные средства		-						-						-											
	-средства частных инвесторов		-						-						-											
1.1.9	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе пр. Анатолия Дериглазова и ул. Подводников в количестве 1-й ед.	Генеральный план г. Курска	1 650,00	-	-	-	1 650,00	-	1 650,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											
	-амортизационные отчисления		1 650,00				1 650,00		1 650,00						-											
	- прибыль		-						-						-											
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											
	-заемные средства		-						-						-											
	-бюджетные средства		-						-						-											
	-средства частных инвесторов		-						-						-											
1.1.10	Сооружение газопровода среднего давления P≤0,3 МПа к планируемой площадке малозажной застройки, расположенной в районе ул. Бочаровская протяженностью 0,33 км.	Генеральный план г. Курска	2 270,00	-	-	-	-	2 270,00	2 270,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											
	-амортизационные отчисления		-						-						-											
	- прибыль		-						-						-											
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		2 270,00					2 270,00	2 270,00						-											
	-заемные средства		-						-						-											
	-бюджетные средства		-						-						-											
	-средства частных инвесторов		-						-						-											
1.1.11	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке малозажной застройки, расположенной в районе ул. Бочаровская в количестве 1-й ед.	Генеральный план г. Курска	1 650,00	-	-	-	-	1 650,00	1 650,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											
	-амортизационные отчисления		1 650,00					1 650,00	1 650,00						-											
	- прибыль		-						-						-											
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-																							

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.18	Сооружение газопровода высокого давления Р≤0,6 МПа к планируемой площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе пересечения трассы М2 и Полянского ш. протяженностью 0,68 км.	Генеральный план г. Курска	4 500,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4 500,00	-	-	4 500,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		4 500,00						-			4 500,00			4 500,00											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.19	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе пересечения трассы М2 и Полянского ш. в количестве 1-й ед.	Генеральный план г. Курска	1 650,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 650,00	-	-	1 650,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		1 650,00						-			1 650,00			1 650,00											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.20	Сооружение газопровода высокого давления Р≤0,6 МПа к планируемым площадкам индивидуальной застройки, расположенным в районе ул. Просторная общей протяженностью 1,51 км.	Генеральный план г. Курска	9 800,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4 900,00	4 900,00	-	9 800,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		9 800,00						-			4 900,00	4 900,00		9 800,00											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-				</													

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	опчисления																									
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		5 135,00						-				5 135,00		5 135,00										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.23	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадках малозажной застройки, расположенных в районе ул. Ольховская в количестве 1-х ед.	Генеральный план г. Курска	1 650,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 650,00	-	1 650,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		1 650,00						-				1 650,00		1 650,00										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.24	Сооружение газопровода среднего давления Р≤0,3 МПа к планируемой площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. 3-я Цветовская протяженностью 0,53 км.	Генеральный план г. Курска	3 545,00	-	3 545,00	-	-	-	3 545,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		3 545,00		3 545,00				3 545,00						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.25	Строительство пункта редуцирования газа ПРГ на площадке индивидуальной застройки, расположенной в районе ул. 3-я Цветовская в количестве 1-й ед.	Генеральный план г. Курска	1 650,00	-	1 650,00	-	-	-	1 650,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		1 650,00		1 650,00				1 650,00						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		-						-						-											

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	присоединение (подключение)																									
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		7 228,84				3 614,42	3 614,42	7 228,84						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.33	Распределительные газопроводы высокого и низкого давления Р<0.6 МПа: Р<0.005 МПа общая протяжённость 12,4 км, г. Курск, ЗУ 46.29:102092:1 и 46.29:102002:49	Генеральный план г. Курска	116 087,58	-	-	-	19 347,93	19 347,93	38 695,86	19 347,93	19 347,93	19 347,93	19 347,93	-	77 391,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		81 261,31				13 543,55	13 543,55	27 087,10	13 543,55	13 543,55	13 543,55	13 543,55		54 174,20										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		34 826,27				5 804,38	5 804,38	11 608,76	5 804,38	5 804,38	5 804,38	5 804,38		23 217,52										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.34	Распределительные газопроводы высокого и низкого давления Р<0.6 МПа: Р<0.005 МПа общая протяжённость 11,9 км г. Курск. ЗУ 46.29:102094:1	Генеральный план г. Курска	111 535,96	-	-	-	-	18 589,33	18 589,33	18 589,33	18 589,33	18 589,33	18 589,33	18 589,33	92 946,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		78 075,17					13 012,53	13 012,53	13 012,53	13 012,53	13 012,53	13 012,53	13 012,53	65 062,64										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		33 460,79					5 576,80	5 576,80	5 576,80	5 576,80	5 576,80	5 576,80	5 576,80	27 883,99										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.35	Подводящий газопровод распределительный Р<0,3 Мпа общая протяжённость 5,71 км, г. Курск, в продолжении ул. 50 лет Октября	Генеральный план г. Курска	55 617,34	-	-	-	-	-	-	18 539,11	18 539,11	18 539,11	-	-	55 617,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		38 932,14						-	12 977,38																

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		6 527,47						-				3 263,73	3 263,73	6 527,47											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.38	Подводящий газопровод распределительный Р<0,3 МПа протяженность 0,5 км, г. Курск, в районе ул. 1-ая Агрегатная, ул. Воздушная	Генеральный план г. Курска	7 452,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 726,36	3 726,36	3 726,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 726,36
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		5 216,91						-					2 608,45	2 608,45	2 608,45										2 608,45
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		2 235,82						-					1 117,91	1 117,91	1 117,91										1 117,91
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.39	Подводящий газопровод распределительный Р<0,3 МПа общая протяженность 0,45 км г. Курск, в районе ул. Литовская, ул. Малиновая	Генеральный план г. Курска	6 990,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 495,47	3 495,47	-	-	-	-	-	-	-	-	6 990,95
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		4 893,66						-						-	2 446,83	2 446,83									4 893,66
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		2 097,28						-						-	1 048,64	1 048,64									2 097,28
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.40	Подводящий газопровод распределительный Р<0,3 МПа протяженность 0,56 км г. Курск, в районе ул. 4-ая Кожевенная, ул. Кутузова	Генеральный план г. Курска	7 913,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 956,91	3 956,91	-	-	-	-	-	-	-	7 913,81
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		5 539,67						-						-		2 769,83	2 769,83								5 539,67
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		2 374,14						-						-		1 187,07	1 187,07								2 374,14
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.41	Подводящий газопровод распределительный Р<0,6 МПа протяженность 0,68 км г. Курск, в районе пересечения трассы М2 и Полянского шоссе	Генеральный план г. Курска	9 022,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 511,37	4 511,37	-	-	-	-	-	-	9 022,73
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		6 315,91						-						-			3 157,96	3 157,96							6 315,91
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		2 706,82						-						-			1 353,41	1 353,41							2 706,82
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.42	Подводящий газопровод распределительный Р<0,6 МПа г. Курск, в районе ул. Просторная общая протяженность 1,5 км	Генеральный план г. Курска	16 517,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 505,83	5 505,83	5 505,83	-	-	-	-	16 517,50
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		11 562,25						-						-				3 854,08	3 854,08	3 854,08					11 562,25
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		4 955,25						-						-				1 651,75	1 651,75	1 651,75					4 955,25
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.43	Подводящий газопровод распределительный Р<0,3	Генеральный план г. Курска	9 669,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 223,14	3 223,14	3 223,14	-	-	-	9 669,43

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021	2022	2023	2024	2025	2021-2025	2026	2027	2028	2029	2030	2026-2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2031- 2040
				год	год	год	год	год	г.г.	год	год	год	год	год	год	год	г.г.	год	год	год	год	год	год	год	год	год
	МПа общая протяжённость 0,75км г. Курск, в районе ул. Ольховская																									
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		6 768,60						-						-					2 256,20	2 256,20	2 256,20				6 768,60
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		2 900,83						-						-					966,94	966,94	966,94				2 900,83
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.44	Подводящий газопровод распределительный Р<0,3 МПа протяжённость 0.53 км г. Курск, в районе ул. 3-я Цветовская	Генеральный план г. Курска	7 636,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 818,32	3 818,32	-	-	-	7 636,65
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		5 345,65						-						-						2 672,83	2 672,83				5 345,65
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		2 290,99						-						-						1 145,50	1 145,50				2 290,99
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.45	Подводящий газопровод распределительный Р<0,3 МПа протяжённость 0,7 км г. Курск, в районе ул. Центральная, ул. Утренняя	Генеральный план г. Курска	9 207,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 603,75	4 603,75	-	-	9 207,51
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		6 445,25						-						-							3 222,63	3 222,63			6 445,25
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		2 762,25						-						-							1 381,13	1 381,13			2 762,25
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.46	Подводящий газопровод распределительный Р<0,6 МПа протяжённость 1,2 км г. Курск, в районе пер. Урожайный	Генеральный план г. Курска	13 792,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 597,63	4 597,63	4 597,63	13 792,89

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031- 2040 г.г.
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.2	Техническое перевооружение ГРП № 20 по ул. 2-ая Песковская	Генеральный план г. Курска	850,00	-	850,00	-	-	-	850,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		850,00		850,00				850,00						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.3	Техническое перевооружение ГРП № 10 по ул. Пигорева	Генеральный план г. Курска	850,00	-	-	850,00	-	-	850,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		850,00			850,00			850,00						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.4	Техническое перевооружение ГРП № 6 по ул. К. Зеленко	Генеральный план г. Курска	850,00	-	-	850,00	-	-	850,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		850,00			850,00			850,00						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.5	Техническое перевооружение ГРП № 13 по ул. Суворовская	Генеральный план г. Курска	850,00	-	-	-	850,00	-	850,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления																									

[illegible]

5.4. Инвестиционные программы в системе водоснабжения

Таблица 61

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		39 154,39	5 612,34	5 612,34	13 964,86	13 964,86		39 154,39						-											-
	- прибыль		-												-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		130 514,64	18 707,80	18 707,80	46 549,52	46 549,52		130 514,64						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		91 360,25	13 095,46	13 095,46	32 584,66	32 584,66		91 360,25						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.4	Водозаборный узел для обеспечения водой участков для многолетних 46:29:102092:1; 46:29:102094:1 ,46:29:102002	Схема водоснабжения МО г.Курск	47 119,80	-	-	3 961,17	3 961,17	3 961,17	11 883,51	3 961,17	7 818,78	7 818,78	7 818,78	7 818,78	35 236,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		47 119,80			3 961,17	3 961,17	3 961,17	11 883,51	3 961,17	7 818,78	7 818,78	7 818,78	7 818,78	35 236,29											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.5	Водозабор для близлежащих территорий (кадастровый номер: 46:29:102199:2)	Схема водоснабжения МО г.Курск	22 783,20	-	-	-	-	-	-	-	5 695,80	5 695,80	5 695,80	5 695,80	22 783,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		22 783,20						-		5 695,80	5 695,80	5 695,80	5 695,80	22 783,20											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.6	Водозабор "Северный" (расширение и реконструкция)	Схема водоснабжения МО г.Курск	39 352,80	5 178,00	5 178,00	9 665,60	9 665,60	9 665,60	39 352,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											

[illegible]

Примечание: в части затрат АО ТЭСК затраты будут изменены и пересмотрены в связи с дополнительным проектированием и увеличением стоимости работ и материалов.

5.5. Инвестиционные программы в системе водоотведения

Таблица 62

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	производительность определяется проектом г. Курск, пр. Надежды Плевицкой																									
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		16 870,58						-						-	5 623,53	5 623,53	5 623,53								16 870,58
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.80	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Гвардейская	Генеральный план г. Курска	16 870,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 623,53	5 623,53	5 623,53	-	-	-	-	-	-	-	16 870,58
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		16 870,58						-						-	5 623,53	5 623,53	5 623,53								16 870,58
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.81	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, продолжение ул. Гудровская	Генеральный план г. Курска	16 870,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 623,53	5 623,53	5 623,53	-	-	-	-	-	-	16 870,58
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		16 870,58						-						-		5 623,53	5 623,53	5 623,53							16 870,58
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.82	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Коммунистическая	Генеральный план г. Курска	16 870,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 623,53	5 623,53	5 623,53	-	-	-	-	-	-	16 870,58
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		16 870,58						-						-		5 623,53	5 623,53	5 623,53							16 870,58
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.83	Канализационная насосная станция производительность	Генеральный план г. Курска	16 870,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 623,53	5 623,53	5 623,53	-	-	-	-	-	16 870,58

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-						-						3 500,00	3 500,00				7 000,00
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-						-						6 500,00	6 500,00				13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.19	Канализационная насосная станция. КНС № 1 производительность определяется проектом г. Курск, ул. 1-я Прогонная, 3	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	20 000,00
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-						-						3 500,00	3 500,00				7 000,00
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-						-						6 500,00	6 500,00				13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.20	Канализационная насосная станция КНС № 9 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Пирогова, 14А	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	20 000,00
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-						-							3 500,00	3 500,00			7 000,00
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-						-							6 500,00	6 500,00			13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.21	Канализационная насосная станция. КНС № 37 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Звёздная, б/н	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	20 000,00
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-						-								3 500,00	3 500,00		7 000,00
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-						-								6 500,00	6 500,00		13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.22	Канализационная насосная станция. КНС № 5 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Верхняя Луговая, 160	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	20 000,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	проектом г. Курск, ул. Льва Толстого. 13 Г																									
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-						-		3 500,00	3 500,00							7 000,00	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заёмные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		13 000,00						-						-		6 500,00	6 500,00							13 000,00	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.2.27	Канализационная насосная станция. КНС № 6 производительность определяется проектом г. Курск, пер. Южный. 16Б	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	-	-	20 000,00
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-						-		3 500,00	3 500,00							7 000,00	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заёмные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		13 000,00						-						-		6 500,00	6 500,00							13 000,00	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.2.28	Канализационная насосная станция. КНС № 16 производительность определяется проектом г. Курск, ул. К. Воробьева, б/н	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	-	20 000,00
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-						-			3 500,00	3 500,00						7 000,00	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заёмные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		13 000,00						-						-			6 500,00	6 500,00						13 000,00	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.2.29	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом Курский район, кадастровый квартал №46:11:090304	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	-	20 000,00
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-						-				3 500,00	3 500,00					7 000,00	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заёмные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		13 000,00						-						-				6 500,00	6 500,00					13 000,00	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.2.30	Канализационная насосная станция.	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	20 000,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	(подключение)																									
	-заёмные средства		-						-					-												-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-							6 500,00	6 500,00				13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-												-
1.2.42	Канализационная насосная станция, КНС № 40 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Понизовка, б/н	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-		20 000,00
	-операционные расходы		-						-					-												-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-								3 500,00	3 500,00			7 000,00
	- прибыль		-						-					-												-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-												-
	-заёмные средства		-						-					-												-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-								6 500,00	6 500,00			13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-												-
1.2.43	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Орловская, б/н	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00		20 000,00
	-операционные расходы		-						-					-												-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-									3 500,00	3 500,00		7 000,00
	- прибыль		-						-					-												-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-												-
	-заёмные средства		-						-					-												-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-									6 500,00	6 500,00		13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-												-
1.2.44	Канализационная насосная станция, КНС № 25 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Широкая.83А	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-		20 000,00
	-операционные расходы		-						-					-												-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-	3 500,00	3 500,00										7 000,00
	- прибыль		-						-					-												-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-												-
	-заёмные средства		-						-					-												-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-	6 500,00	6 500,00										13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-												-
1.2.45	Канализационная насосная станция, КНС № 30 производительность определяется проектом г. Курск, пос. Косиново, б/н	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	-	-		20 000,00
	-операционные расходы		-						-					-												-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-		3 500,00	3 500,00									7 000,00
	- прибыль		-						-					-												-
	-плата за технологическое		-						-					-												-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	присоединение (подключение)																									
	-заёмные средства		-						-					-											-	
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-		6 500,00	6 500,00								13 000,00	
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-	
1.2.46	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Кольская	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	-	20 000,00	
	-операционные расходы		-						-					-											-	
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-			3 500,00	3 500,00							7 000,00	
	- прибыль		-						-					-											-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-											-	
	-заёмные средства		-						-					-											-	
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-			6 500,00	6 500,00							13 000,00	
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-	
1.2.47	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, пос. Косиново, б/н	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	20 000,00	
	-операционные расходы		-						-					-											-	
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-			3 500,00	3 500,00							7 000,00	
	- прибыль		-						-					-											-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-											-	
	-заёмные средства		-						-					-											-	
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-			6 500,00	6 500,00							13 000,00	
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-	
1.2.48	Канализационная насосная станция производительность определяется проектом г. Курск, ул. Тропинка	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	20 000,00	
	-операционные расходы		-						-					-											-	
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-			3 500,00	3 500,00							7 000,00	
	- прибыль		-						-					-											-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-											-	
	-заёмные средства		-						-					-											-	
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-			6 500,00	6 500,00							13 000,00	
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-	
1.2.49	Канализационная насосная станция, КНС №4 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Красная Линия, 4	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	20 000,00	
	-операционные расходы		-						-					-											-	
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-						3 500,00	3 500,00				7 000,00	
	- прибыль		-						-					-											-	
	-плата за технологическое присоединение		-						-					-											-	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																					
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
	(подключение)																								
	-заёмные средства		-						-					-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-						6 500,00	6 500,00				13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-
1.2.50	Канализационная насосная станция, КНС № 32 производительность определяется проектом г. Курск, урочище Горелый Лес	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-		20 000,00
	-операционные расходы		-						-					-											-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-						3 500,00	3 500,00				7 000,00
	- прибыль		-						-					-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-											-
	-заёмные средства		-						-					-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-						6 500,00	6 500,00				13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-
1.2.51	Канализационная насосная станция, КНС № 38 производительность определяется проектом г. Курск, пр. Вячеслава Клыкова. 79А	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-		20 000,00
	-операционные расходы		-						-					-											-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-							3 500,00	3 500,00			7 000,00
	- прибыль		-						-					-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-											-
	-заёмные средства		-						-					-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-							6 500,00	6 500,00			13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-
1.2.52	Канализационная насосная станция, КНС № 19 производительность определяется проектом г. Курск, ул. 2-я Орловская, б/н	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00		20 000,00
	-операционные расходы		-						-					-											-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-								3 500,00	3 500,00		7 000,00
	- прибыль		-						-					-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-											-
	-заёмные средства		-						-					-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-								6 500,00	6 500,00		13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-
1.2.53	Канализационная насосная станция, КНС № 10 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Кавказская. 10	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00		20 000,00
	-операционные расходы		-						-					-											-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-									3 500,00	3 500,00	7 000,00
	- прибыль		-						-					-											-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																					
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-											-
	-заёмные средства		-						-					-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-									6 500,00	6 500,00	13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-
1.2.54	Канализационная насосная станция, КНС№ 18 производительность определяется проектом г. Курск, ул. Пучковка, 33/31 А	Генеральный план г. Курска	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 000,00	10 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	20 000,00
	-операционные расходы		-						-					-											-
	-амортизационные отчисления		7 000,00						-					-	3 500,00	3 500,00									7 000,00
	- прибыль		-						-					-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-					-											-
	-заёмные средства		-						-					-											-
	-бюджетные средства		13 000,00						-					-	6 500,00	6 500,00									13 000,00
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-
1.1.55	Канализация самотёчная протяжённость 215,404 км г. Курск	Генеральный план г. Курска	1 258 834,13	-	-	69 935,23	69 935,23	69 935,23	209 805,69	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	349 676,15	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	699 352,29
	-операционные расходы		-						-					-											-
	-амортизационные отчисления		629 417,06			34 967,61	34 967,61	34 967,61	104 902,84	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	174 838,07	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	349 676,15
	- прибыль		-						-					-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		629 417,06			34 967,61	34 967,61	34 967,61	104 902,84	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	174 838,07	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	349 676,15
	-заёмные средства		-						-					-											-
	-бюджетные средства		-						-					-											-
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-
1.1.56	Канализация напорная протяжённость 35,212 км г. Курск	Генеральный план г. Курска	498 270,98	-	-	11 430,37	11 430,37	11 430,37	34 291,12	11 430,37	11 430,37	11 430,37	11 430,37	11 430,37	57 151,86	11 430,37	11 430,37	11 430,37	11 430,37	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	406 828,00
	-операционные расходы		-						-					-											-
	-амортизационные отчисления		249 135,49			5 715,19	5 715,19	5 715,19	17 145,56	5 715,19	5 715,19	5 715,19	5 715,19	5 715,19	28 575,93	5 715,19	5 715,19	5 715,19	5 715,19	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	203 414,00
	- прибыль		-						-					-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		249 135,49			5 715,19	5 715,19	5 715,19	17 145,56	5 715,19	5 715,19	5 715,19	5 715,19	5 715,19	28 575,93	5 715,19	5 715,19	5 715,19	5 715,19	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	34 967,61	203 414,00
	-заёмные средства		-						-					-											-
	-бюджетные средства		-						-					-											-
	-средства частных инвесторов		-						-					-											-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации		6 980 773,21	415 123,50	415 123,50	1 183 267,40	1 170 331,24	392 992,98	3 576 838,62	369 404,32	277 962,50	277 962,50	277 962,50	277 962,50	1 481 254,30	131 365,60	167 865,60	161 365,60	161 365,60	229 870,46	229 870,46	229 870,46	249 870,46	199 870,46	1 922 680,30
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		2 719 058,95	147 709,48	147 709,48	435 385,20	422 449,04	149 752,39	1 303 005,59	141 496,35	109 491,71	109 491,71	109 491,71	109 491,71	579 463,21	58 182,80	68 682,80	68 682,80	68 682,80	101 435,23	101 435,23	101 435,23	108 435,23	90 935,23	836 590,15
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		878 552,55	-	-	40 682,80	40 682,80	40 682,80	122 048,40	40 682,80	40 682,80	40 682,80	40 682,80	40 682,80	203 414,00	40 682,80	40 682,80	40 682,80	40 682,80	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	69 935,23	553 090,15
	-заёмные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		3 383 161,72	267 414,01	267 414,01	707 199,40	707 199,40	202 557,80	2 151 784,63	187 225,16	127 787,98	127 787,98	127 787,98	127 787,98	698 377,09	32 500,00	58 500,00	52 000,00	52 000,00	58 500,00	58 500,00	58 500,00	71 500,00	39 000,00	533 000,00
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

[illegible]

5.6. Программа инвестиционных проектов в системе организации поверхностного сбора ливневых стоков

Таблица 63

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы ливневой канализации, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
1.	ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ		2 015 163,05	22 870,73	30 170,98	137 340,10	136 716,60	134 447,10	461 545,50	146 895,76	146 895,76	146 895,76	146 895,76	146 895,76	734 478,79	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	819 138,76
	СТРОИТЕЛЬСТВО		2 014 266,05	22 870,73	29 273,98	137 340,10	136 716,60	134 447,10	460 648,50	146 895,76	146 895,76	146 895,76	146 895,76	146 895,76	734 478,79	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	819 138,76
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		897,00	-	897,00	-	-	-	897,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		2 015 163,05	22 870,73	30 170,98	137 340,10	136 716,60	134 447,10	461 545,50	146 895,76	146 895,76	146 895,76	146 895,76	146 895,76	734 478,79	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	81 913,88	819 138,76
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	СТРОИТЕЛЬСТВО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Бурцека, 1,7 км	Схемы ливневая канализация г. Курск	1 001,00	-	500,50	500,50	-	-	1 001,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		1 001,00	-	500,50	500,50	-	-	1 001,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Дзержинского, 2,2 км		1 067,00	-	-	533,50	533,50	-	1 067,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		1 067,00	-	-	533,50	533,50	-	1 067,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Дубровинского, 3,0 км		1 306,00	-	-	435,33	435,33	435,33	1 306,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		1 306,00	-	-	435,33	435,33	435,33	1 306,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Запольная, 1,4 км		962,00	-	481,00	481,00	-	-	962,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		962,00	-	481,00	481,00	-	-	962,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.5	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Интернациональная, 1,0 км		910,00	-	455,00	455,00	-	-	910,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заемные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		910,00	-	455,00	455,00	-	-	910,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.6	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Нижняя Казацкая, 3,8 км		1 520,00	-	506,67	506,67	506,67	-	1 520,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 520,00		506,67	506,67	506,67		1 520,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.7	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. 5-я Кислинская, 2,3 км		1 080,00	-	-	540,00	540,00	-	1 080,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 080,00			540,00	540,00		1 080,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.8	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул.1-я Кожевенная, 0,8 км		884,00	-	-	442,00	442,00	-	884,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		884,00			442,00	442,00		884,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.9	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Комарова, 1,6 км		988,00	-	-	494,00	494,00	-	988,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		988,00			494,00	494,00		988,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.10	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Краснополянская, 1,1 км		923,00	-	461,50	461,50	-	-	923,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		923,00		461,50	461,50			923,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.11	Строительство ливневой канализации напорного типа по проспекту Ленинского комсомола, 5,3 км		1 923,00	-	641,00	641,00	641,00	-	1 923,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 923,00		641,00	641,00	641,00		1 923,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.12	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Литовская, 3,7 км		1 493,00	-	497,67	497,67	497,67	-	1 493,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 493,00		497,67	497,67	497,67		1 493,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.13	Строительство ливневой канализации напорного типа по Магистральному проезду, 3,8 км		1 520,00	-	-	506,67	506,67	506,67	1 520,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	-прибыль		-						-						-											-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		1 520,00			506,67	506,67	506,67	1 520,00						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.14	Строительство ливневой канализации закрытого типа, 2-й Ольховский переулок, 0,47 км		841,00	-	-	-	420,50	420,50	841,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		841,00				420,50	420,50	841,00						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.15	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Орловская, 3,9 км		1 547,00	-	-	515,67	515,67	515,67	1 547,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		841,00				420,50	420,50	841,00						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.16	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Островского, 1,34 км		955,00	-	-	-	477,50	477,50	955,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		955,00				477,50	477,50	955,00						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.17	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Парижской Коммуны, 1 км		910,00	-	-	-	455,00	455,00	910,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		910,00				455,00	455,00	910,00						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.18	Строительство ливневой канализации напорного типа по проспекту Н. Плевацкой, 5,9 км		2 084,00	-	521,00	521,00	521,00	521,00	2 084,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		2 084,00		521,00	521,00	521,00	521,00	2 084,00						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.19	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Пионеров, 1,7 км		1 001,00	-	-	500,50	500,50	-	1 001,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		1 001,00			500,50	500,50		1 001,00						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.20	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Республиканская, 2,7 км		1 225,00	-	408,33	408,33	408,33	-	1 225,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-операционные расходы		-						-						-										-	
	-амортизационные отчисления		-						-						-										-	
	- прибыль		-						-						-										-	
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-										-	
	-заемные средства		-						-						-										-	
	-бюджетные средства		1 225,00		408,33	408,33	408,33		1 225,00						-										-	
	-средства частных инвесторов		-						-						-										-	
1.1.21	Строительство ливневой канализации напорного типа в п. «Северный» (за		1 306,00	-	435,33	435,33	435,33	-	1 306,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	исключением второго микрорайона), 3,0 км																									
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-																	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 306,00		435,33	435,33	435,33		1 306,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.22	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул.1-я Степная, 3,1 км		1 333,00	-	-	444,33	444,33	444,33	1 333,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 333,00			444,33	444,33	444,33	1 333,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.23	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. 1-я Стрелецкая, 4,2 км		1 628,00	-	-	542,67	542,67	542,67	1 628,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 628,00			542,67	542,67	542,67	1 628,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.24	Строительство ливневой канализации напорного типа по ул. Сумская, 5,4 км		1 949,00	-	487,25	487,25	487,25	487,25	1 949,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 949,00		487,25	487,25	487,25	487,25	1 949,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.25	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Тимская, 0,73 км		875,00	-	-	437,50	437,50	-	875,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		875,00			437,50	437,50		875,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.26	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Триумфальная, 1,2 км		936,00	-	468,00	468,00	-	-	936,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		936,00		468,00	468,00			936,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.27	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Хмелевского, 1,2 км		936,00	-	-	-	468,00	468,00	936,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		936,00				468,00	468,00	936,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.28	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Хуторская, 1,1 км		923,00	-	-	-	461,50	461,50	923,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		923,00				461,50	461,50	923,00						-											-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.29	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Цурипы, 1,8 км		1 014,00	-	-	507,00	507,00	-	1 014,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 014,00			507,00	507,00		1 014,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.30	Строительство ливневой канализации закрытого типа по ул. Черняховского, 2,3 км		1 080,00	-	540,00	540,00	-	-	1 080,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 080,00		540,00	540,00			1 080,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.31	Строительство насосных станций, 10 шт. в Центральном округе		16 050,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	8 025,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	8 025,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		16 050,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	8 025,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	8 025,00											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.32	Строительство очистных сооружений ливневой канализации, 21 шт. в Центральном округе		212 657,30	21 265,73	21 265,73	21 265,73	21 265,73	21 265,73	106 328,65	21 265,73	21 265,73	21 265,73	21 265,73	21 265,73	106 328,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		212 657,30	21 265,73	21 265,73	21 265,73	21 265,73	21 265,73	106 328,65	21 265,73	21 265,73	21 265,73	21 265,73	21 265,73	106 328,65											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.33	Строительство дренажных коллекторов, протяженность 3 км в Сеймском округе		1 548,00	-	-	-	-	1 548,00	1 548,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		1 548,00					1 548,00	1 548,00						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.34	Строительство очистных сооружений ливневой канализации, 9 шт. в Сеймском округе		162 024,61	-	-	20 253,08	20 253,08	20 253,08	60 759,23	20 253,08	20 253,08	20 253,08	20 253,08	20 253,08	101 265,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		162 024,61			20 253,08	20 253,08	20 253,08	60 759,23	20 253,08	20 253,08	20 253,08	20 253,08	20 253,08	101 265,38											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.35	Строительство насосных станций, 5 шт. в Железнодорожном округе		8 025,00	-	-	-	-	-	-	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	8 025,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заемные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		8 025,00						-	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	1 605,00	8 025,00											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.1.36	Строительство очистных сооружений ливневой канализации, 5 шт. в Железнодорожном округе		101 265,38	-	-	-	-	-	-	20 253,08	20 253,08	20 253,08	20 253,08	20 253,08	101 265,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
	КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ																									
	СТРОИТЕЛЬСТВО		1 100 549,00	-	366 849,67	366 849,67	366 849,67	-	1 100 549,00	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль		20 000,00	-	6 666,67	6 666,67	6 666,67	-	20 000,00	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заёмные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		1 080 549,00	-	360 183,00	360 183,00	360 183,00	-	1 080 549,00	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	СТРОИТЕЛЬСТВО		-																							-
1.1.1	Мусоросортировочный комплекс с участком компостирования, мощность 150 тыс.т в год (участок компостирования мощностью 80 тыс.т в год), д. Чаплыгина Пашковского сельсовета Курского района Курской области; ЗУ 46:11:142107:14	Генеральный план г. Курска	1 100 549,00	-	366 849,67	366 849,67	366 849,67	-	1 100 549,00	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		20 000,00		6 666,67	6 666,67	6 666,67		20 000,00						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		-						-						-											-
	-средства частных инвесторов		1 080 549,00		360 183,00	360 183,00	360 183,00		1 080 549,00						-											-
	ИТОГО по строительству		1 100 549,00	-	366 849,67	366 849,67	366 849,67	-	1 100 549,00	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль	20 000,00	-	6 666,67	6 666,67	6 666,67	-	20 000,00	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заёмные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов	1 080 549,00	-	360 183,00	360 183,00	360 183,00	-	1 080 549,00	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
-плата за технологическое присоединение (подключение)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-заёмные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-средства частных инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	

5.8. Взаимосвязанность проектов

Взаимосвязь проектов определяется мероприятиями, включающими в себя две и более систем коммунальной инфраструктуры, учтёнными в составе инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций, муниципальных целевых программ, а также схем ресурсобеспечения города.

Таблица 65

Перечень прочих инвестиционных проектов, взаимосвязанных с системой коммунальной инфраструктуры, тыс. руб. (без НДС)

[illegible]

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Источник информации	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	Годы проекта																						
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021-2025 г.г.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2026-2030 г.г.	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год	2031-2040 г.г.
		населению жилищно-коммунальных услуг, благоустройство и охрана окружающей среды в городе Курске на 2019-2024 годы»																								
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		377 953,33	94 488,33	94 488,33	94 488,33	94 488,33		377 953,33						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
	ИТОГО по строительству		377 953,33	94 488,33	94 488,33	94 488,33	94 488,33	-	377 953,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заёмные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		377 953,33	94 488,33	94 488,33	94 488,33	94 488,33	-	377 953,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ		-						-						-											-
1.2.1	Проведение капитального ремонта, ремонта, технического обслуживания сетей и прочих работ по уличному освещению	МП «Организация предоставления населению жилищно-коммунальных услуг, благоустройство и охрана окружающей среды в городе Курске на 2019-2024 годы»	25 303,33	6 325,83	6 325,83	6 325,83	6 325,83	-	25 303,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		25 303,33	6 325,83	6 325,83	6 325,83	6 325,83		25 303,33						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
1.2.2	Содержание насосных станций ливневых вод	МП «Организация предоставления населению жилищно-коммунальных услуг, благоустройство и охрана окружающей среды в городе Курске на 2019-2024 годы»	8 333,33	2 083,33	2 083,33	2 083,33	2 083,33	-	8 333,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-						-						-											-
	-амортизационные отчисления		-						-						-											-
	- прибыль		-						-						-											-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-						-						-											-
	-заёмные средства		-						-						-											-
	-бюджетные средства		8 333,33	2 083,33	2 083,33	2 083,33	2 083,33		8 333,33						-											-
	-средства частных инвесторов		-						-						-											-
	ИТОГО по реконструкции и модернизации		33 636,67	8 409,17	8 409,17	8 409,17	8 409,17	-	33 636,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-операционные расходы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-амортизационные отчисления		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- прибыль		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-плата за технологическое присоединение (подключение)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-заёмные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-бюджетные средства		33 636,67	8 409,17	8 409,17	8 409,17	8 409,17	-	33 636,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-средства частных инвесторов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.9. Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях

Целевая муниципальная программа установки приборов учёта в многоквартирных домах (в том числе общедомовых), а также в бюджетных организациях не реализуется. Установка общедомовых приборов учёта осуществляется управляющими организациями, товариществами собственников жилья, а также сетевыми организациями, к сетевым объектам которых подключены потребляющие установки (объекты).

5.10. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении

Постановлением Администрации города Курска от 30.12.2020 № 2529, на территории муниципального образования в 2020 году была продлена до 2024 года программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории муниципального образования «Город Курск» на 2010-2015 годы и на перспективу до 2020 года», утверждённая постановлением Администрации города Курска от 02.08.2010 № 2601 (с изменениями).

В настоящее время в г. Курске разработан проект муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности г. Курска на 2022-2025 годы. По информации Комитета жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области, данный проект соответствует требованиям, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.02.2021 № 161 «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

В рамках соглашения о содействии в реализации стратегического проекта «Создание центра компетенций в области энергетики» проект вышеуказанной программы направлен на проверку и согласование в «Юго-Западный государственный университет».

Целями программы являются:

- создание правовых, экономических и организационных основ и условий для повышения энергетической эффективности при добыче, производстве, транспортировке и использовании энергетических ресурсов на объектах всех форм собственности и населением;
- создание экономических и организационных условий для эффективного использования энергоресурсов в муниципальных учреждениях и предприятиях города Курска;
- снижение расходов бюджета муниципального образования на энергоснабжение недвижимости, находящейся в муниципальной собственности за счёт рационального использования всех энергетических ресурсов и повышения эффективности их использования;
- повышение эффективности использования коммунальных ресурсов в многоквартирных домах (МКД), бюджетных учреждениях и организациях;
- реализация в сфере коммунального комплекса механизма расчётов за потреблённые коммунальные ресурсы по показаниям приборов учёта в МКД, бюджетных учреждениях и организациях.

Мероприятия программы учтены в составе проектов соответствующих систем коммунальной инфраструктуры.

6. Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

6.1. Краткое описание форм организации проектов

Инвестиционные проекты, включённые в Программу, реализуются в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими ресурсоснабжающими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс, для привлечения сторонних инвесторов, в том числе организации, индивидуальные предприниматели по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации от органов муниципальной власти;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения, утилизации (захоронения) ТКО), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения, теплоснабжения, газоснабжения.

Инвестиционная программа организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, – программа финансирования мероприятий по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов РФ по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство РФ. Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций-производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утверждённым Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в состав регулируемых тарифов.

Правила разработки и финансирования инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, определены Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса по развитию систем коммунальной инфраструктуры – определяемые органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программы финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов. Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

На основании программы комплексного развития инженерной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение определяет государственный орган регулирования.

В целях развития газификации регионов, в соответствии со ст. 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство РФ Постановлением от 03.05.2001 № 335 установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов РФ.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надёжного и безопасного газоснабжения существующих потребителей. Средства, привлекаемые за счёт специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов РФ по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам. Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

6.2. Источники и объёмы инвестиций по проектам

Таблица 66

Сводная информация по проектам Программы в городе Курске в разрезе основных направлений, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	в том числе о годах		
			2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2040 гг.
1.	ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ	8 546 746,52	5 210 389,21	2 252 876,57	1 083 480,75

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта / мероприятия	Общий объем финансирования, тыс. руб. без НДС	в том числе о годах		
			2021-2025 гг.	2026-2030 гг.	2031-2040 гг.
2.	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	3 902 269,09	3 456 094,71	421 532,35	24 642,03
3.	ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	768 185,14	176 993,92	503 413,38	87 777,84
4.	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	6 514 013,97	4 266 342,25	2 247 671,72	-
5.	ВОДООТВЕДЕНИЕ	9 881 657,54	4 405 188,89	2 633 917,31	2 842 551,34
6.	ЛИВНЕВАЯ КАНАЛИЗАЦИЯ	2 015 163,05	461 545,50	734 478,79	819 138,76
7.	ОБРАЩЕНИЕ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ	1 100 549,00	1 100 549,00	-	-
8.	ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	411 590,00	411 590,00	-	-
9.	ИТОГО	33 140 174,32	19 488 693,49	8 793 890,12	4 857 590,71
10.	<i>в том числе:</i>				-
11.	СТРОИТЕЛЬСТВО	13 751 621,81	6 601 600,84	4 215 110,55	2 934 910,42
12.	МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ	19 388 552,51	12 887 092,64	4 578 779,57	1 922 680,30
13.	<i>в том числе:</i>				-
14.	- <i>операционные расходы</i>	273 957,74	161 300,34	112 657,40	-
15.	- <i>амортизационные отчисления</i>	11 457 292,38	6 358 646,12	2 889 747,68	2 208 898,58
16.	- <i>прибыль</i>	356 490,53	356 490,53	-	-
17.	- <i>плата за технологическое присоединение (подключение)</i>	8 136 667,17	4 234 611,99	2 738 795,29	1 163 259,88
18.	- <i>заёмные средства</i>	993 362,14	990 365,19	2 996,94	-
19.	- <i>бюджетные средства</i>	10 296 004,12	5 779 282,97	3 031 288,90	1 485 432,24
20.	- <i>средства частных инвесторов</i>	1 626 400,26	1 607 996,35	18 403,91	-

6.3. Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы

Таблица 67

Прогнозная динамика тарифов на коммунальные услуги для населения (на начало года)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020	Периоды							
				2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2030	2031- 2040	2020- 2040
1	Тариф на отопление	руб./Гкал	1851,10	1917,20	2002,93	2077,96	2161,08	2247,52	2532,05	3414,34	2812,45
2	Тариф на ХВС	руб./м ³	21,66	22,48	23,44	24,29	25,26	26,27	29,59	39,90	32,87
3	Тариф на ГВС (вода)	руб./м ³	21,66	22,48	23,46	24,29	24,64	25,63	28,87	38,93	32,18
4	Тариф на ГВС (тепло)	руб./м ³	1851,10	1921,19	1998,04	2077,96	2161,08	2247,52	2532,05	3414,34	2812,40
5	Тариф на услуги водоотведения	руб./кВт×ч	16,87	17,52	18,26	20,63	21,45	22,31	25,13	33,31	27,42
6	Тариф на электрическую энергию	руб./м ³	3,96	4,10	4,25	4,46	4,69	4,92	5,71	8,11	6,48
7	Тариф на газ	руб./м ³	6,12	6,29	6,29	6,54	6,80	7,08	7,97	10,56	8,79
7	Тариф на обращение ТКО	руб./м ³	514,10	510,29	536,27	553,96	572,24	591,13	657,85	870,72	727,35
8	Индекс изменения платы за коммунальные услуги		1,02	1,03	1,04	1,05	1,04	1,04	1,04	1,05	1,04

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги приведён в таблице

Таблица 68

Прогноз изменения среднего размера платы за коммунальные услуги

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	2020	Периоды							
				2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040	2020-2040
1	Однокомнатная квартира (1 чел.)	руб./мес.	3476,7	3623,9	3768,8	3919,6	4076,4	4239,4	4776,1	6440,4	5304,2
2	Двухкомнатная квартира (2 чел.)	руб./мес.	5472,3	5660,6	5887,0	6122,5	6367,4	6622,1	7460,4	10060,0	8287,3
3	Трёхкомнатная квартира (3 чел.)	руб./мес.	7439,3	7694,7	8002,4	8322,5	8655,4	9001,7	10141,2	13674,9	11265,3

6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 определены основные принципы формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в РФ. Распоряжением Правительства РФ от 15.11.2018 № 2490-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2019-2023 годы» утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ.

Таблица 69

Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

Субъект Российской Федерации	Средний индекс по субъекту Российской Федерации (процентов)			Предельно допустимое отклонение по отдельным муниципальным образованиям (процентов)		
	первое полугодие 2019 г.	второе полугодие 2019 г.	на 2020-2023 годы определяется по формуле $I_{пц,г-1} \times K_g + L - \Delta + K_{тзр}^{суб}$, где L принимается равным следующим значениям:	первое полугодие 2019 г.	второе полугодие 2019 г.	2020-2023 годы
Курская область	1,7	2	-0,4	0	2	2

Постановлением Администрации Курской области от 17.12.2018 № 1010-па устанавливаются уровни сумм, вносимых населением за коммунальные услуги на территории в том числе г. Курска.

Таблица 70

Региональные стандарты стоимости жилищно-коммунальных услуг

№ п/п	Муниципальные районы	Период регулирования	2019 год		2020 год		2021 год	
			на одного члена семьи для семей различной численности (18 кв. м)	на одиноко проживающего гражданина (33 кв. м)	на одного члена семьи для семей различной численности (18 кв. м)	на одиноко проживающего гражданина (33 кв. м)	на одного члена семьи для семей различной численности (18 кв. м)	на одиноко проживающего гражданина (33 кв. м)
30	г. Курск	Отопительный период	2482,8	5118,0	2582,1	5322,7	2685,4	5535,6
		Межотопительный период	1457,6	1828,8	1515,9	1902,0	1576,5	1978,0

Постановлением Губернатора Курской области от 14.12.2018 № 510-пг установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги для г. Курска на 20019-2023 гг.:

- 2019 год с 01 января по 30 июня – 1,7;
- 2019 год с 01 июля по 31 декабря – 4,0;
- 2020-2023 годы: $\text{ИПЦ}_{(g-1)} \times K_g + L - \Delta + K_{\text{тер}}^{\text{суб}}$,

где $\text{ИПЦ}_{(g-1)}$ индекс потребительских цен согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на год, предшествующий g-му году, на который рассчитываются индексы по субъектам РФ; K_g – понижающий (повышающий) коэффициент на соответствующий год долгосрочного периода, определяемый с учётом прогноза социально-экономического развития РФ; $K_{\text{тер}}^{\text{суб}}$ – коэффициент, учитывающий изменение стоимости энергоресурсов, используемых при производстве и (или) предоставлении коммунальных услуг в году, предшествующем периоду, на который рассчитываются индексы по субъектам Российской Федерации.

Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов определены размеры индекса совокупного платежа граждан за коммунальные услуги (по июлю месяцу): 1,040.

Действующие нормативы потребления коммунальных услуг установлены следующими нормативно-правовыми актами:

а) Приказ комитета ЖКХ и ТЭК Курской области от 29.12.2016 № 172 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях, по отоплению при использовании земельного участка и надворных построек, определенных с помощью аналогового и расчётного методов».

б) Приказ комитета ЖКХ и ТЭК Курской области от 12.04.2018 № 62 «Об утверждении и введении в действие нормативов потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению и горячему водоснабжению в жилых помещениях, по холодному водоснабжению и горячему водоснабжению в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, отведению сточных вод в жилых помещениях, отведению сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, определенных с помощью расчётного метода».

в) Приказ комитета ЖКХ и ТЭК Курской области от 06.09.2016 № 102 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев одного кубического метра холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

г) Приказ комитета жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 23.05.2017 № «Об утверждении нормативов потребления электрической энергии, используемой населением Курской области при отсутствии приборов учёта, определенных расчётным методом».

д) Постановление Правительства Курской области от 18.10.2006 № 209 «О нормативах потребления коммунальных услуг по газоснабжению в Курской области».

е) Приказ комитета жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области от 28.12.2021 № 233 «Об утверждении нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов для Курской области».

Средний размер коммунальных платежей к 2030 году составит:

- для одного проживающего в однокомнатной квартире – 5157,9 руб. в месяц;
- для двух человек, проживающих в двухкомнатной квартире – 8056,8 руб. в месяц;
- для трёх человек, проживающих в трёхкомнатной квартире – 10951,9 руб. в месяц.

Результаты анализа прогнозных оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются положительными. В отношении всех оценочных критериев услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий являются доступными. Это относится к сравнению, как с уровнем 2020 года, так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию (2019-2020 годы) по доступности услуг коммунального комплекса. Расчётные

значения проанализированных 3-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствии с заданными темпами.

Таблица 71

Целевые и фактические уровни оценки показателей доступности коммунальных услуг⁵

Критерий	Уровень доступности		
	высокий	доступный	недоступный
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 8	от 8 до 12	свыше 12
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	не более 10	от 10 до 15	свыше 15

Постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 01.03.2011 № 3/1 (в ред., введённой в действие постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 05.08.2011 № 59), установлены следующие значения показателей критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги в отношении каждого муниципального образования, входящего в состав Курской области, согласно Закону Курской области от 21.10.2004 № 48-ЗКО «О муниципальных образованиях Курской области»:

- а) доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 9,1 %;
- б) доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не более 12 %;
- в) уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не менее 93,5 %;
- г) доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 12,0 %.

Результаты анализа прогнозной оценки доступности для населения товаров и услуг организаций коммунального комплекса являются отрицательными в связи с тем, что доля расходов на коммунальные услуги превышает индекс «недоступный» на протяжении всего срока Программы. В отношении других оценочных критериев товары и услуги организаций коммунального комплекса на протяжении всего периода реализации программных мероприятий являются доступными. Это относится к сравнению, как с уровнями 2020-2021 гг., так и с оценочными нормативными уровнями. Заданные темпы изменения основных показателей (среднедушевого дохода, тарифов на коммунальные услуги) не ухудшают текущую ситуацию по доступности товаров и услуг коммунального комплекса. Расчётные значения 4-х критериев на протяжении всех периодов реализации программных мероприятий отклоняются в положительную сторону с существенным запасом, что позволяет сделать вывод о допустимости индексации тарифов на коммунальные услуги в соответствии с заданными темпами.

⁵ Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378.

7. Раздел 7. Управление Программой

7.1. Ответственный за реализацию Программы

Заказчиком и ответственным за реализацию Программы является Комитет жилищно-коммунального хозяйства города Курска (далее – Комитет ЖКХ).

Исполнителями Программы являются Комитет ЖКХ, ресурсоснабжающие организации, другие организации коммунального комплекса (далее – организации, участвующие в реализации Программы).

Основными функциями Комитета ЖКХ по реализации Программы являются:

- организация реализации мероприятий Программы;
- подготовка и уточнение перечня мероприятий Программы и финансовых потребностей на реализацию мероприятий Программы;
- организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления и организаций, участвующих в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия администрации г. Курска и уполномоченных органов исполнительной власти г. Курска по заключению договоров (соглашений) на реализацию инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы;
- подготовка заключения об эффективности реализации Программы;
- подготовка докладов о ходе реализации Программы Главе г. Курска и предложений о корректировке Программы;
- осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы;
- организация оценки соответствия представленных инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы, установленным требованиям;
- сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы, в рамках проведения мониторинга Программы;
- осуществление сбора информации о реализации Программы и использовании финансовых средств;
- расчёт текущих значений целевых показателей и индикаторов в периоды реализации Программы;
- участие в разработке инвестиционных программ и подготовка проекта соглашения с организациями, участвующими в реализации Программы, на реализацию инвестиционных программ.

Общий контроль над исполнением Программы осуществляет Глава г. Курска.

В рамках осуществляемых функций Комитет ЖКХ подготавливает соответствующие необходимые документы для их дальнейшего использования организациями, участвующими в реализации Программы.

На основе результатов мониторинга выполнения Программы Комитет ЖКХ формирует информационную аналитическую базу об изменении целевых показателей Программы, которая используется для оценки Программы, а также для принятия решений о корректировке Программы.

7.2. План-график реализации Программы

Программа реализуется:

- исполнительно-распорядительным органом местного самоуправления города Курска – администрацией города;
- действующими организациями коммунального комплекса города Курска;
- концессионерами (при использовании механизмов муниципально-частного партнёрства).

При реализации мероприятий Программы назначаются координаторы Программы, обеспечивающее общее управление реализацией конкретных мероприятий Программы. Координаторы Программы несут ответственность за своевременность и эффективность действий по реализации программных мероприятий, а также за достижение утверждённых значений целевых показателей эффективности развития систем коммунальной инфраструктуры города Курска.

Сроки реализации инвестиционных проектов, включённых в Программу, должны соответствовать срокам, определенным инвестиционными программами (проектами).

Срок реализации Программы – 2040 год.

Реализация Программы осуществляется в один этап – с 2021 по 2040 гг.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации.

Таблица 72

План-график по реализации Программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Обоснование
1	Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса и ресурсоснабжающих организаций	в течение 1 месяца после утверждения Программы	Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»
2	Утверждение и применение тарифов на коммунальные услуги	Утверждение (не позднее 31 декабря на соответствующий год); Применение (не позднее 1 месяца до даты начала применения соответствующих тарифов)	Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»; Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»; Постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (ред. от 18.03.2021) «О ценообразовании в области обращения с

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Обоснование
			твёрдыми коммунальными отходами» (вместе с «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твёрдыми коммунальными отходами»)
3	Определение возможности выделения бюджетных средств на реализацию Программы	ежегодно в период формирования проекта бюджета г. Курска в сроки, установленные нормативными актами	Бюджетный кодекс Российской Федерации
4	Подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов	не реже 1 раза в год на основании распоряжения Главы г. Курска	Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; Федеральный закон от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»

Порядок согласования и утверждения инвестиционных программ регулируемых организаций определяется следующими нормативно-правовыми актами:

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ»;
- Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Постановление Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твёрдых коммунальных отходов».

Проект организации работ по реализации Программы приведён в таблице 73.

Таблица 73

Предложения по организации работ по разработке инвестиционных программ, РСО, включённых в Программу

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
1.	Подготовка технических заданий на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса		
1.1.	Теплоснабжение	-	Организация коммунального комплекса
1.2.	Водоснабжение	до 1 марта (направляется в регулируемую организацию)	Администрация города Курска

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
1.3.	Водоотведение	до 1 марта (направляется в регулируемую организацию)	Администрация города Курска
1.4.	Электроснабжение	-	Организация коммунального комплекса
1.5.	Газоснабжение	-	Региональный оператор газификации; Администрация Курской области
1.6.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	-	Организация коммунального комплекса
2.	Разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные услуги		
2.1.	Теплоснабжение	до 15 апреля (представляется на согласование в Комитет по тарифам и ценам Курской области); до 18 апреля (представляется в Администрацию города Курска); до 30 октября (Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области утверждает инвестиционную программу)	регулируемые организации; Администрация города Курска; Комитет по тарифам и ценам Курской области; Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области
2.2.	Водоснабжение	до 20 апреля (направить в Администрацию города Курска для согласования); до 20 апреля (направить в Комитет по тарифам и ценам Курской области для согласования) до 1 мая (направить в Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области для утверждения инвестиционной программы)	регулируемые организации; Администрация города Курска; Комитет по тарифам и ценам Курской области; Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области
2.3.	Водоотведение	до 20 апреля (направить в администрацию города Курска для согласования); до 20 апреля (направить в комитет по тарифам и ценам Курской области для согласования) до 1 мая (направить в Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области для утверждения инвестиционной программы)	регулируемые организации; Администрация города Курска; Комитет по тарифам и ценам Курской области; Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области
2.4.	Электроснабжение	до 5 апреля (представляется в Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области); до 1 ноября (Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области утверждает инвестиционную программу)	Регулируемые организации; Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области
2.5.	Газоснабжение	без срока (Администрация Курской области); без срока (региональный оператор газификации)	Региональный оператор газификации; Администрация Курской области
2.6.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	до 15 июля (направить в Комитет по тарифам и ценам Курской области для согласования); до 30 октября (Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области утверждает инвестиционную программу);	регулируемые организации; Комитет по тарифам и ценам Курской области; Комитет жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области
3.	Утверждение тарифов на коммунальные услуги		
3.1.	Теплоснабжение	декабрь, (тепловая энергия, теплоноситель, ГВС, транспортировка тепловой энергии)	Комитет по тарифам и ценам Курской области
3.2.	Водоснабжение	декабрь, (питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды)	Комитет по тарифам и ценам Курской области
3.3.	Водоотведение	декабрь, (отведение сточных вод, транспортировка сточных вод)	Комитет по тарифам и ценам Курской области
3.4.	Электроснабжение	декабрь, (единые котловые тарифы, индивидуальные тарифы для взаиморасчёта смежных сетевых организаций, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, тарифы для населения и приравненных к нему категорий)	Комитет по тарифам и ценам Курской области

№ п/п	Система коммунальной инфраструктуры / Наименование мероприятия	Сроки реализации	Ответственный исполнитель
3.5.	Газоснабжение	июнь, (розничные цены на природный газ, реализуемый населению)	Комитет по тарифам и ценам Курской области
3.6.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	декабрь, (вывоз и утилизация ТКО, уборка контейнерных площадок; утилизация и захоронение ТКО)	Комитет по тарифам и ценам Курской области
4.	Принятие решений по выделению бюджетных средств с учётом финансового плана Программы на очередной финансовый год		
4.1.	Теплоснабжение	Ноябрь (в составе проекта бюджета города Курска на очередной год и плановый период)	Курское Городское Собрание
4.2.	Водоснабжение		
4.3.	Водоотведение		
4.4.	Электроснабжение		
4.5.	Газоснабжение		
4.6.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами		
5.	Подготовка отчётов о реализации мероприятий (инвестиционных программ) и достижении основных показателей Программы		
5.1.	Теплоснабжение	ежеквартально	Регулируемые организации
5.2.	Водоснабжение	ежеквартально	Регулируемые организации
5.3.	Водоотведение	ежеквартально	Регулируемые организации
5.4.	Электроснабжение	ежеквартально	Регулируемые организации
5.5.	Газоснабжение	ежеквартально	Региональный оператор газификации
5.6.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	ежегодно	Регулируемые организации
6.	Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д.		
6.1.	Теплоснабжение	в течение финансового года	Регулируемые организации
6.2.	Водоснабжение	в течение финансового года	Регулируемые организации
6.3.	Водоотведение	в течение финансового года	Регулируемые организации
6.4.	Электроснабжение	в течение финансового года	Регулируемые организации
6.5.	Газоснабжение	в течение финансового года	Региональный оператор газификации; Газораспределительные организации; Администрация города Курска
6.6.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами	в течение финансового года	Регулируемые организации
7.	Осуществление контроля за реализацией Программы, а также её конечные результаты и эффективное выполнение мероприятий Программы		
7.1.	Теплоснабжение	Оперативный (текущий) контроль – на постоянной основе, Итоговый контроль – полугодовой, ежегодно	Региональный оператор газификации; Газораспределительные организации; Комитет жилищно-коммунального хозяйства города Курска
7.2.	Водоснабжение		
7.3.	Водоотведение		
7.4.	Электроснабжение		
7.5.	Газоснабжение		
7.6.	Обращение с твёрдыми коммунальными отходами		

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет Глава города Курска.

Финансирование расходов на реализацию Программы осуществляется в порядке, установленном бюджетным процессом города Курска, долгосрочными финансово-хозяйственными планами предприятий коммунального комплекса города Курска.

При формировании областного бюджета, администрация города Курска:

- вносит предложения о финансировании программных мероприятий в соответствии с разработанной и утверждённой проектно-сметной документацией, и технико-экономическими обоснованиями;
- формирует перечень программных мероприятий для представления их к финансированию из областного бюджета в рамках реализации федеральных и региональных программ;
- осуществляет контроль за выполнением программных мероприятий.

7.3. Порядок предоставления отчётности по выполнению Программы

Предоставление отчётности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Целью мониторинга выполнения Программы является ежегодный контроль ситуации, а также анализ выполнения мероприятий, предусмотренных Программой.

Комитет жилищно-коммунального хозяйства города Курска один раз в год представляет на совещаниях при Главе города Курска отчёт о ходе выполнения Программы, в случае исполнения Программы в целом – информацию за весь период реализации.

В составе ежегодного отчёта о ходе работ по Программе представляется информация об оценке эффективности реализации Программы по следующим критериям:

1. Критерий «Степень достижения планируемых результатов целевых индикаторов реализации мероприятий Программы» базируется на анализе целевых показателей, указанных в Программе, и рассчитывается по формуле:

$$КЦИ_i = \frac{ЦИФ_i}{ЦИП_i}, \text{ где:}$$

КЦИ_i – степень достижения i-го целевого индикатора Программы;

ЦИФ_i (ЦИП_i) – фактическое (плановое) значение i-го целевого индикатора Программы.

Значение показателя КЦИ_i должно быть больше либо равно 1.

2. Критерий «Степень соответствия бюджетных затрат на мероприятия Программы запланированному уровню затрат» и рассчитывается по формуле:

$$КБЗ_i = \frac{БЗФ_i}{БЗП_i}, \text{ где:}$$

КБЗ_i – степень соответствия бюджетных затрат i-го мероприятия Программы;

БЗФ_i (БЗП_i) – фактическое (плановое, прогнозное) значение бюджетных затрат i-го мероприятия Программы.

3. Критерий «Эффективность использования бюджетных средств на реализацию отдельных мероприятий» показывает расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы в расчёте на 1 единицу прироста целевого индикатора по тому же мероприятию и рассчитывается по формуле:

$$ЭП_i = \frac{БРП_i}{ЦИП_i}; \quad ЭФ_i = \frac{БРФ_i}{ЦИФ_i}, \text{ где:}$$

ЭП_i (ЭФ_i) – плановая (фактическая) отдача бюджетных средств по i-му мероприятию Программы;

БРП_i, (БРФ_i) – плановый (фактический) расход бюджетных средств на i-е мероприятие Программы;

ЦИП_i (ЦИФ_i) – плановое (фактической) значение целевого индикатора по i-му мероприятию Программы.

Значение показателя ЭФ_i не должно превышать значение показателя ЭП_i.

Исполнительно-распорядительным органам рекомендовано обеспечить размещение на официальном сайте муниципального образования ежегодного отчёта об эффективности реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, комплексного развития социальной инфраструктуры, в том числе отчётов о реализации предусмотренных указанными программами проектов, а также протоколов заседаний муниципальных общественных советов по вопросам привлечения инвестиций с информацией о рассмотрении указанных отчётов.

Рекомендованный срок: ежегодно до 1 марта следующего за отчётным года.

Информация и отчётность об исполнении мероприятий Программы, входящих в состав инвестиционных программ организаций коммунального комплекса города Курска, подлежит раскрытию в соответствии с требованиями регулирующих органов государственной власти к формам и срокам раскрытия, в том числе с использованием ЕИАС.

7.4. Порядок и сроки корректировки Программы

Внесение изменений в Программу осуществляется по итогам анализа отчёта о ходе выполнения Программы путём внесения изменений в соответствующее Решение Курского Городского Собрания, которым утверждена Программа.

При необходимости по итогам мониторинга разрабатываются предложения по корректировке программы комплексного развития.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

- а) описание фактической ситуации (фактическое значение индикаторов на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- б) анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения индикаторов на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- в) анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
- г) выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке программ комплексного развития согласовываются Главой, города и являются основанием для:

- а) корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водо-, снабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- б) внесения изменений в программу комплексного развития.

Подготовка предложений на корректировку (внесение изменений) в Программу, связанные с изменением сроков реализации мероприятий, объёмом финансирования и т.д. происходит в течение финансового года, но не чаще 1 раза в полугодие.

Планирование расходов на реализацию всех муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности, в перечне мероприятий которых предусмотрены ассигнования на закупку товаров, работ и услуг на обеспечение муниципальных нужд в основной части осуществлено с увязкой целевых статей расходов с основными мероприятиями муниципальных программ и непрограммных направлений деятельности.